РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

П Р О Т О К О Л

№ 357

София, 17.12.2025 година

Днес, 17.12.2025 г. от 10:28 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ив. Касчиев – главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“, С. Маринова – началник на отдел „Цени и бизнес планове-водоснабдителни и канализационни услуги“, Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Бл. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, Н. Косев - директор на дирекция „Обща администрация“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно: утвърждаване на норма на възвръщаемост на капитала за ВиК операторите за регулаторен период 2027 - 2031 г.

Работна група по Заповед № З-В-6 от 09.05.2025 г.:
Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Силвия Маринова,
Ани Вучкова – Гюрова, Василена Иванова, Лолита Косева,
Стефан Якимов, Ася Желязкова, Мая Кожухарова,
Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ненко Ненков

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1566 от 12.12.2025 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-181 от 11.11.2025 г. от Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Снежана Станкова, Михаела Андреева, Рая Радева,
Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

3. Доклад № Е-Дк-1567 от 12.12.2025 г. и проект на решение относно: издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г. от 24 бр. дружества.

Работна група: Боян Паунов; Дориан Дянков; Георги Петров;
Радослав Наков, Владимир Петров

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1561 от 11.12.2025 г. относно: планова проверка на „ЕВН България Топлофикация “ ЕАД в изпълнение на Заповед № З-Е-288 от 19.09.2025 г., изменена със Заповед № З-Е-360 от 17.11.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Работна група: Благовест Балабанов, Ивайло Александров, Мария Аргирова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1564 от 11.12.2025 г. относно: планова проверка на „Топлофикация - Разград“ АД, в изпълнение на Заповед № З-Е-287 от 19.09.2025 г., изменена със Заповед № З-Е-359 от 17.11.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Работна група: Благовест Балабанов, Ивайло Александров, Мария Аргирова

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1563 от 11.12.2025 г. относно: планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ – върнат.

Работна група: Благовест Балабанов, Мария Ценкова,
Бисер Дихонов, Мария Аргирова, Георги Паунов,
Генади Маринов, Емил Кръстев

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1562 от 11.12.2025 г. относно: планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Благовест Балабанов, Мария Ценкова, Бисер Дихонов,
Красимир Николов, Георги Паунов, Генади Маринов, Емил Кръстев

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1568 от 12.12.2025 г. и проект на решение относно: извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-33 от 08.10.2025 г., подадено ХХХ - народен представител от Парламентарна група „ХХХ“ относно чести прекъсвания на електрозахранването и влошено качество на електрическото напрежение в село Розино, община Карлово, област Пловдив.

Работна група: Благовест Балабанов, Мария Ценкова,
Бисер Дихонов, Мартин Бончев, Петър Друмев

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1569 от 12.12.2025 г. и проект на решение относно: извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за

дейността „разпределение на електрическа енергия“, във връзка с информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на територията на община Трън.

Работна група: Благовест Балабанов, Мария Ценкова,
Бисер Дихонов, Мартин Бончев, Петър Друмев

10. Доклад с вх. № Е-Дк-1570 от 12.12.2025 г. и проект на решение относно: извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-32 от 07.10.2025 г., подадено ХХХ - народен представител от Парламентарна група „ХХХ“, относно продължително прекъсване на електрозахранването на лицензионната територия на дружеството в множество населени места на територията на област Монтана.

Работна група: Благовест Балабанов, Мария Ценкова,
Бисер Дихонов, Мартин Бончев, Петър Друмев

11. Доклад с вх. № Е-ДК-1572 от 15.12.2025 г. относно: избор на член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Работна група: Елена Маринова, Милен Димитров,
Ремзия Тахир, Рада Башлиева, Любослава Джоргова

12. Доклад с вх. № Е-Дк-1543 от 11.12.2025 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ.

Докладват: Недко Косев, Юлиан Стоянов, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Анжела Димитрова,
Цветислава Миланова, Теодора Бельова

13. Доклад с вх. № Е-Дк-1539 от 11.12.2025 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л.

Докладват: Недко Косев, Юлиан Стоянов, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Анжела Димитрова,
Цветислава Миланова, Теодора Бельова

14. Доклад с вх. № Е-Дк-1540 от 11.12.2025 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Енерджи кей енд джи“ ЕООД.

Докладват: Недко Косев, Юлиан Стоянов, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Анжела Димитрова,
Цветислава Миланова, Теодора Бельова

15. Доклад с вх. № Е-Дк-1541 от 11.12.2025 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО.

Докладват: Недко Косев, Юлиан Стоянов, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Анжела Димитрова,
Цветислава Миланова, Теодора Бельова

16. Доклад с вх. № Е-Дк-1542 от 11.12.2025 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЛЕ Трейдинг“ АС.

Докладват: Недко Косев, Юлиан Стоянов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Теодора Бельова

По т.1. Комисията, **след като разгледа доклад с вх. № В-Дк-195 от 23.09.2025 г., както и събраните данни и доказателства при проведените на 08.10.2025 г. открито заседание и обществено обсъждане,** установи следното:

Съгласно чл. 10, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), ВиК операторите разработват бизнес планове за 5-годишни периоди, които съдържат производствена, ремонтна, инвестиционна и социална програма, с техническа и икономическа част. С разпоредбата на чл. 10, ал. 7 от ЗРВКУ законодателят е въвел задължение за всички ВиК оператори да предоставят в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) бизнес плановете не по късно от 6 месеца преди изтичането на последната година, съгласно действащия бизнес план.

С Постановление № 8 на Министерския съвет от 18.01.2016 г., обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г., в сила от 22.01.2016 г., са приети Наредба за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ) и Наредба за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги (НРЦВКУ), които се прилагат за регулаторния период по чл. 10, ал. 1 от ЗРВКУ, започващ от 1 януари 2017 г., както и за следващите регулаторни периоди. Съгласно изменението на § 14 от Преходни и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за водите (ЗИД на ЗВ), обнародвано в ДВ, бр. 58 от 2015 г., първият петгодишен регулаторен период по приетата през 2016 г. наредба е от 1 януари 2017 г. до 31.12.2021 г.; следващият регулаторен период е от 1 януари 2022 г. до 31.12.2026 г.; респективно новият регулаторен период следва да започне от 1 януари 2027 г. и да приключи на 31.12.2031 г., а ВиК операторите да представят за одобряване в КЕВР нови бизнес планове до 30.06.2026 г.

С Решение № У-1 от 16.07.2025 г. на КЕВР са приети Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2027-2031 г. (Указания НРКВКУ 2027-2031 г.); утвърдени са образци на електронния модел на бизнес плана за регулаторен период 2027-2031 г., разработени във вариант за базова 2024 г. и за базова 2025 г., както и е утвърден образец на структура на текстовата част на бизнес плана за регулаторен период 2027-2031 г.

С Решение № У-2 от 16.07.2025 г. е определен метод за ценово регулиране „горна граница на цени“ за регулаторния период 2027 - 2031 г. и са приети Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2027 - 2031 г. (Указания НРЦВКУ 2027-2031 г.).

Съгласно чл. 9 от НРЦВКУ, необходимите годишни приходи на ВиК оператора включват възвръщаемост на инвестирания капитал, изчислена като произведение от регулаторната база на активите (РБА) и нормата на възвръщаемост на капитала. В чл. 12 от същата наредба е посочен начинът на определяне на нормата на възвръщаемост.

С оглед изпълнение на правомощията на КЕВР, произтичащи от посочените по-горе нормативни актове, сформираната със заповед № З-В-6 от 09.05.2025 г. на председателя на КЕВР работна група е изготвила доклад с вх. № В-Дк-195 от 23.09.2025 г. за утвърждаване на норма на възвръщаемост за ВиК операторите за

регулаторен период 2027-2031 г. (Доклада), приет с решение на Комисията по Протокол № 285 от 30.09.2025 г., т. 2. На основание чл. 13, ал. 5, т. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на 08.10.2025 г. е проведено открито заседание за обсъждане на Доклада с лицата, представляващи ВиК дружествата, като е осигурена възможност и за дистанционно участие. На основание чл. 14, ал. 1 от ЗЕ, на 08.10.2025 г. е проведено обществено обсъждане със заинтересованите лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от ЗЕ, като е осигурена възможност и за дистанционно участие, както и е определен 14-дневен срок за представяне на становища.

Открито заседание, обществено обсъждане и постъпили писмени становища, и възражения в законоустановения срок:

За участие в откритото заседание с писмо с изх. № В-17-00-13 от 30.09.2025 г. са поканени: „Софийска вода“ АД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив, „Водоснабдяване и канализация – Варна“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София, „Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе, „Водоснабдяване и канализация-Шумен“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград, „Водоснабдяване и канализация – Сливен“ ООД, „Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник, „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, „ВИК“ ООД, гр. Кърджали, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, „ВИК“ ООД, гр. Габрово, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян, „В и К“АД, гр. Ловеч, „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, „Кюстендилска вода“ ЕООД, „Водоснабдяване и канализация – Видин“ ЕООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Петрич, „УВЕКС“ ЕООД, гр. Сандански, „Водоснабдяване, канализация и териториален водоинженеринг“ ЕООД, гр. Велинград, „ВиК Стенето“ ЕООД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Исперих, „Водоснабдяване и канализация-П“ ЕООД, гр. Панагюрище, „Водоснабдяване и канализация – Берковица“ ЕООД, „Водоснабдяване, канализация и строителство“ ЕООД, гр. Пещера, „ВКТВ“ ЕООД, гр. Ракитово, „Инфрастрой“ ЕООД, „ВиК Паничище“ ЕООД, „ВиК – Кресна“ ЕООД и „ВиК – Батак“ ЕООД.

На откритото заседание са присъствали представители на: „Софийска вода“ АД; „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София и „Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД. Дистанционно участие чрез програмата Microsoft Teams са заявили представители на „Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД; „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „УВЕКС“ ЕООД, гр. Сандански.

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив, „Водоснабдяване и канализация – Варна“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе, „Водоснабдяване и канализация-Шумен“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград, „Водоснабдяване и канализация – Сливен“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник, „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, „ВИК“ ООД, гр. Кърджали, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, „ВИК“ ООД, гр. Габрово, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян, „В и К“ АД, гр.

Ловеч, „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, „Кюстендилска вода“ ЕООД, „Водоснабдяване и канализация – Видин“ ЕООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Петрич, „Водоснабдяване, канализация и териториален водоинженеринг“ ЕООД, гр. Велинград, „ВиК Стенето“ ЕООД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Исперих, „Водоснабдяване и канализация-П“ ЕООД, гр. Панагюрище, „Водоснабдяване и канализация – Берковица“ ЕООД, „Водоснабдяване, канализация и строителство“ ЕООД, гр. Пещера, „ВКТВ“ ЕООД, гр. Ракитово, „Инфрастрой“ ЕООД, „ВиК Паничище“ ЕООД, „ВиК – Кресна“ ЕООД и „ВиК – Батак“ ЕООД **не са изпратили свои представители и не са заявили дистанционно участие.**

На проведеното открито заседание са направени следните изказвания:

Г-жа Ана Манярова – мениджър „Регулация“ в „Софийска вода“ АД е посочила, че проектът на решение и докладът отразяват реалните специфични обстоятелства по отношение на Договора за концесия, както и решението на Върховния административен съд. Отправила е запитване дали ще има отделна процедура за вземане на решение за нормите на възвръщаемост за „Софийска вода“ АД или то ще бъде част от настоящата процедура.

Г-жа Росица Итова – управител на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София е заявила, че няма възражения по Доклада.

Г-н Илиян Илиев – управител на „Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД и председател на Съюза на ВиК операторите в Р България е предложил да се подходи индивидуално при определяне на нормата на възвръщаемост на операторите, КЕВР да преразгледа предложената целева структура на капитала, както и начисленият данък добавена стойност (ДДС) да не се приема като приход, с аргумента, че той се дължи към държавния бюджет.

С писмо с изх. № В-03-06-7 от 30.09.2025 г. като заинтересовани лица за участие в общественото обсъждане са поканени: Министерство на регионалното развитие и благоустройството, „Български ВиК холдинг“ ЕАД, Омбудсман на Република България, Национален браншов синдикат „Водоснабдител” - КНСБ, Федерация „Строителство, индустрия и водоснабдяване“ – КТ „Подкрепа“, Българска асоциация по водите, Съюз на ВиК операторите в Република България, Конфедерация на работодателите и индустриалците в България, Асоциация на индустриалния капитал в България, Българска търговско-промишлена палата, Българска стопанска камара, Федерация на потребителите в България, Българска национална асоциация „Активни потребители“, Комисия за защита на потребителите и Гражданско движение „ДНЕС“.

С писмо с изх. № В-17-00-12 от 30.09.2025 г. като заинтересовани лица са поканени: „Софийска вода“ АД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив, „Водоснабдяване и канализация – Варна“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София, „Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе, „Водоснабдяване и канализация-Шумен“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград, „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД, „Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник, „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, „ВИК“ ООД, гр. Кърджали, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, „ВИК“ ООД, гр. Габрово, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян, „В и К“ АД, гр. Ловеч, „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, „Кюстендилска вода“ ЕООД, „Водоснабдяване и канализация – Видин“ ЕООД, „Водоснабдяване и канализация“

ЕООД, гр. Петрич, „УВЕКС“ ЕООД, гр. Сандански, „Водоснабдяване, канализация и териториален водоинженеринг“ ЕООД, гр. Велинград, „ВиК Стенето“ ЕООД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Исперих, „Водоснабдяване и канализация-П“ ЕООД, гр. Панагюрище, „Водоснабдяване и канализация – Берковица“ ЕООД, „Водоснабдяване, канализация и строителство“ ЕООД, гр. Пещера, „ВКТВ“ ЕООД, гр. Ракитово, „Инфрастрой“ ЕООД, „ВиК Паничище“ ЕООД, „ВиК – Кресна“ ЕООД и „ВиК – Батак“ ЕООД.

На общественото обсъждане са присъствали представители на: Българска асоциация по водите, Съюз на ВиК операторите в Република България, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София и „Софийска вода“ АД. Дистанционно участие чрез програмата Microsoft Teams са заявили представители на „Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „УВЕКС“ ЕООД, гр. Сандански.

Министерство на регионалното развитие и благоустройството, „Български ВиК холдинг“ ЕАД, Омбудсман на Република България, Национален браншов синдикат „Водоснабдител” - КНСБ, Федерация „Строителство, индустрия и водоснабдяване“ – КТ „Подкрепа“, Конфедерация на работодателите и индустриалците в България, Асоциация на индустриалния капитал в България, Българска търговско-промишлена палата, Българска стопанска камара, Федерация на потребителите в България, Българска национална асоциация „Активни потребители“, Комисия за защита на потребителите, Гражданско движение „ДНЕС“, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив, „Водоснабдяване и канализация – Варна“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе, „Водоснабдяване и канализация-Шумен“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград, „Водоснабдяване и канализация – Сливен“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник, „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, „ВИК“ ООД, гр. Кърджали, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, „ВИК“ ООД, гр. Габрово, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян, „В и К“ АД, гр. Ловеч, „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, „Кюстендилска вода“ ЕООД, „Водоснабдяване и канализация – Видин“ ЕООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Петрич, „Водоснабдяване, канализация и териториален водоинженеринг“ ЕООД, гр. Велинград, „ВиК Стенето“ ЕООД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Исперих, „Водоснабдяване и канализация-П“ ЕООД, гр. Панагюрище, „Водоснабдяване и канализация – Берковица“ ЕООД, „Водоснабдяване, канализация и строителство“ ЕООД, гр. Пещера, „ВКТВ“ ЕООД, гр. Ракитово, „Инфрастрой“ ЕООД, „ВиК Паничище“ ЕООД, „ВиК – Кресна“ ЕООД и „ВиК – Батак“ ЕООД **не са изпратили свои представители и не са заявили дистанционно участие.**

На проведеното обществено обсъждане са направени следните изказвания и са постъпили следните писмени становища и възражения:

Г-н Илиян Илиев – управител на „Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД и председател на Съюза на ВиК операторите в Р България е потвърдил предложението си от откритото заседание – да се подходи индивидуално при определяне нормата на възвръщаемост на операторите, КЕВР да преразгледа предложената целева структура на капитала, както и начисленият ДДС да не се приема като приход, с аргумента, че той се дължи към държавния бюджет.

Г-н Иван Иванов – председател на Българска асоциация по водите е заявил, че Докладът е добре аргументиран. Задал е въпрос защо се приема съотношението 50:50, дали е за да се намери баланс така, че да не ощети някой или за да не бъдат поощрени излишно други ВиК оператори. Счита, че ако се подходи индивидуално, няма да е в полза на ВиК операторите, които имат повече привлечен капитал, но трябва да се мисли в посока на това да се даде възможност на ВиК операторите да правят повече инвестиции. Посочил е, че освен чрез амортизационните отчисления, които се използват за инвестиции, дружествата трябва да имат възможност и през нормата на възвръщаемост да получават приходи, с които да правят инвестиции. Задал е въпрос защо се разминава нормата на възвръщаемост на привлечения капитал с тази на лихвените проценти, които предоставя „Български ВиК холдинг“ ЕАД – които по негово мнение са на пазарни нива. Изразява мнение, че не трябва да има разминаване в държавната политика. Също така е поставил въпрос защо се създават предпоставки и различия в нормата на възвръщаемост по групи ВиК оператори и не трябва ли да се определя една норма за всички групи.

В законоустановения срок са постъпили писмени становища от заинтересовани лица, както следва.

С писмо вх. № В-04-46-2 от 22.10.2025 г. Съюзът на ВиК операторите в Р България е потвърдил направените на общественото обсъждане предложения да се преразгледа целевата структура на капитала, доколкото предложената от КЕВР целева структура на капитала със съотношение между собствен и привлечен капитал 50:50 съдържа съществени недостатъци, които могат да се отразят негативно на дейността на ВиК операторите – липса на равнопоставеност (предложеното съотношение 50:50 не отразява реалната финансова структура на капитала и не следва да се прилага еднакво за всички, а за големите ВиК оператори е необходимо по-гъвкаво съотношение, отчитащо по-високия инвестиционен риск и необходимостта от външно финансиране); забавени темпове на инвестиране (осигуряването на по-висока възвръщаемост би предотвратило ограничаването на възможността за финансиране на нови проекти). Предлага се нормата на възвръщаемост да се определя на база нетни приходи без ДДС, с аргумента, че начисленият ДДС не остава в разположение на ВиК операторите. Изразено е становище, че допускането на различна норма на възвръщаемост за „Софийска вода“ АД поставя в неравностойно положение останалите ВиК оператори.

По отношение на допълнителната премия за размера, според становището големите ВиК оператори са неправомерно дискриминирани, като в тази връзка е предложено (без конкретни аргументи и изчисления) коефициентът RPs за големите ВиК оператори да бъде не по-малък от 0,5, чрез което да бъде изчислена по-висока норма на възвръщаемост на привлечения капитал от изчислената 3,94%, която е посочено, че е значително по-ниска от дължимия от големите ВиК оператори лихвен процент към „Български ВиК Холдинг“ ЕАД. Обърнато е внимание, че големите ВиК оператори ще продължат да бъдат бенефициенти по Програма „Околна среда 2021-2027“ и ще трябва да финансират собственото си участие чрез нови инвестиционни кредити.

Съюзът на ВиК операторите се позовава на становище на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив, че е необходимо да се прецизира посочената в т. 3.1.5 от проекта на решение реална стойност на НВск за големите ВиК оператори, която следва да е 9,482%, а не 9,51%.

В заключение се предлага КЕВР да преразгледа предложената целева структура на капитала 50:50, като се отчете различието в размера и инвестиционните възможности на ВиК операторите; да се направи индивидуално изчисление на целевата структура на капитала за всяко дружество според реалното съотношение на собствен и привлечен капитал; и да не се допуска еднаква структура по групи оператори – чрез което да се осигури справедливост и равнопоставеност.

Становище по направените изказвания и постъпилите писмени становища:

По предложението на Съюза на ВиК операторите в Р България и Българска асоциация по водите КЕВР да преразгледа предложената целева структура на капитала 50:50, в която с равен дял се приемат собствен и привлечен капитал, както и да се определи индивидуално капиталовата структура в съответствие с отчетните данни на ВиК операторите следва да се посочи, че в Доклада са представени обобщени данни от годишните финансови отчети на дружествата, които показват следното:

- Пет дружества с държавно участие отчитат за 2024 г. отрицателни стойности на собствения капитал в общ размер от –49 238 хил. лв.;
- Шест дружества с държавно участие отчитат текуща загуба за 2024 г. в размер на общо –36 056 хил. лв.
- Осемнадесет ВиК оператора отчитат непокрита загуба за минали периоди в общ размер –146 988 хил. лв.

Посочените отчетни данни водят до силно занижени нива на собствения капитал, като обобщените данни за дружествата от групата на средните ВиК оператори (съставена изцяло от дружества с държавно участие) показват едва 16% дял на собствен капитал, респективно дял от 84% на привлечения капитал. В тази връзка, ако бъдат взети предвид отчетните данни, то КЕВР следва да изчисли по-ниска норма на възвръщаемост за ВиК операторите от групата на средните ВиК оператори. **Това няма да е икономически обосновано, доколкото към момента липсва информация за бъдещите прогнози на дружествата**. Същевременно към момента в Комисията е налична информация за два случая, в които „Български ВиК Холдинг“ ЕАД е увеличил капитала на дружества с цел неутрализиране на натрупани загуби, като КЕВР не е запозната дали тази тенденция ще бъде продължена.

Съгласно чл. 12, ал. 1 от НРЦВКУ, среднопретеглената цена на капитала е утвърдената от Комисията норма на възвръщаемост на привлечения и на собствения капитал на ВиК оператора, претеглена според дела на всеки от тези източници на финансиране в утвърдената целева структура на капитала. Следователно, посочената норма на НРЦВКУ изисква КЕВР да утвърди конкретна целева структура на капитала, с която да се изчисли среднопретеглена цена на капитала. Такъв е бил и подходът на КЕВР при утвърждаването на норма на възвръщаемост за ВиК операторите за регулаторен период 2022-2026 г.

Съгласно т. 41 от Указания НРЦВКУ преди началото на регулаторния период, Комисията утвърждава пределна норма на възвръщаемост на собствения и на привлечения капитал **по групи** ВиК оператори, претеглена според дела на всеки от тези източници на финансиране в утвърдената целева структура на капитала. Следователно, въз основа на утвърдена от КЕВР целева структура на капитала се утвърждава пределна норма на възвръщаемост на капитала по групи, а не индивидуално за всеки ВиК оператор. Следва да се има предвид, че съществен ефект върху изчисляването на НВск по метода МОКА има преобразуването на бета коефициента от безлостов в такъв с лост, доколкото при формулата $\beta L = \beta U \times [1+(1-T) \times D/E]$ има голямо влияние съотношението дълг към собствен капитал (D/E), като колкото е по-голям делът на привлечения капитал, толкова е по-рискова капиталовата структура, респективно се изчислява по-високо ниво на коефициент бета с лост βL.

Независимо от горното, предвид становището на Съюза на ВиК операторите в Р България е извършен анализ, при който за всеки ВиК оператор е установена индивидуалната **среднопретеглена цена на капитала въз основа на** отчетените нива на собствен и привлечен капитал на дружествата. Анализът показва, че **прилагането на индивидуални данни за съотношението на собствен и привлечен капитал**

значително ощетява дружествата с преобладаващо съотношение на привлечен капитал поради натрупани загуби от текущ период или минали години, водещи до намаляване стойността на собствения капитал. В този смисъл, за по-голямата част от ВиК операторите, а именно: дружествата с ниско съотношение на собствен капитал, среднопретеглената цена на капитала значително ще се намали, докато другите дружества – ВиК операторите с високи нива на собствен капитал, ще получат **необосновано предимство чрез изчисляване на по-високо ниво на НВ.**

Предвид горните аргументи, предложението от Съюза на ВиК операторите в Р България за утвърждаване на индивидуална за всеки ВиК оператор норма на възвръщаемост **ощетява по-голямата част от дружествата.**

Горният извод се обосновава и от извършения анализ на **нивата на среднопретеглена цена на капитала по групи ВиК оператори** въз основа на отчетените нива на собствен и привлечен капитал сумарно за групите оператори, определени в Решение № ПК-1 от 29.10.2025 г. на КЕВР. Този анализ показва, че **прилагането на индивидуалните данни за съотношението на собствен и привлечен капитал значително ощетява групата дружества** с преобладаващо съотношение на привлечен капитал поради натрупани загуби от текущ период или минали години, водещи до намаляване стойността на собствения капитал. Поради ниското съотношение на собствен капитал, среднопретеглената цена на капитала за групата на средните ВиК оператори значително се намалява. Същевременно, останалите групи ВиК оператори, имащи високи нива на собствен капитал, получават **необосновано предимство чрез изчисляване на по-високо ниво на НВ.**

Съобразно горното, с оглед избягване на стимулиране на дружества, в чиято капиталова структура делът на привлечения капитал е малък и/или дискриминиране на дружества с висок дял на привлечен капитал или отрицателен собствен такъв, за регулаторен период 2027-2031 г., Комисията счита, че следва да се определи целева капиталова структура на всички ВиК дружества (50:50), в която с равен дял се приемат собствен и привлечен капитал. По този начин се запазва и възприетият подход през регулаторен период 2022-2026 г.

В допълнение, следва да се има предвид, че Съюзът на ВиК операторите в Р България представлява заинтересовано лице по смисъла на чл. 14, ал. 2 от ЗЕ, **но не е лице,** подлежащо на регулиране от страна на Комисията, съответно решението за утвърждаване на норма на възвръщаемост **не поражда** в неговата правна сфера конкретни права или задължения. ВиК операторите, страни в административното производство, не са направили възражения по отношение на изчисленията във връзка с утвърждаването по групи ВиК оператори на норма на възвръщаемост на капитала и на съотношението на собствен и привлечен капитал, съответно в законоустановения срок след проведените открито заседание и обществено обсъждане не са представили писмени възражения. В тази връзка, Комисията **не може** да извърши корекция на използваните данни, която ще ощети повече от половината ВиК дружества, а направените допълнителни сравнителни анализи потвърждават аргументите и подхода на Комисията.

С оглед гореизложеното, КЕВР счита за неприемливо предложението на Съюза на ВиК операторите в Р България.

По поставените от Българска асоциация по водите въпроси относно изчислената норма на възвръщаемост на привлечения капитал и сравнението с лихвените проценти по заемите, предоставяни от „Български ВиК Холдинг“ ЕАД, следва да се посочи, че КЕВР не е променила подхода за определянето на нормата на възвръщаемост на привлечения капитал за регулаторен период 2027-2031 г. спрямо този за регулаторен период 2022-2026 г. Нормата е определена съгласно месечните данни на БНБ за лихвени проценти и обеми по салда по кредити, различни от

овърдрафт, за сектор нефинансови предприятия, а за дружествата от групите на средните, малките и микро ВиК оператори се добавя и допълнителна премия за размера (RPs).

В КЕВР липсва информация за политиката на „Български ВиК Холдинг“ ЕАД по отношение определянето на лихвени проценти по заеми, давани от холдинга на дъщерни дружества. За разлика от сектор „Енергетика“, където Комисията разрешава сключването на заеми от страна на регулираните дружества, при които се извършват анализи на финансовото състояние на търговските дружества и условията, при които се отпускат заемите, КЕВР няма такива правомощия в сектор ВиК, съответно Комисията не осъществява предварителен контрол при сключване от регулираните дружества на договори за заеми.

Следва да се посочи обаче, че със свое решение „Български ВиК Холдинг“ ЕАД е увеличил капитала на дъщерното дружество – „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София с 34 млн. лв. с цел погасяване на задължения по заеми на дружеството към „Български ВиК Холдинг“ ЕАД, което е пример за това, че отпуснатите заеми (или поне част от тях) няма да бъдат изплатени от дружеството, респективно не са дължими и лихвени плащания.

Използваните от КЕВР данни на БНБ за лихвена статистика отразяват пазарните нива на лихвени проценти. **Не може да бъде възприето** становището на Съюза на ВиК операторите в Р България, че лихвените проценти на заемите, отпускани от „Български ВиК Холдинг“ ЕАД на дъщерни дружества, отразяват пазарни нива, доколкото в случая се касае за сделки между свързани лица – каквито са и случаите, в които „Български ВиК Холдинг“ ЕАД увеличава капитала на дружества с цел погасяване на отпуснати от холдинга заеми.

По предложението на Съюза на ВиК операторите в Р България начисленият ДДС да не се приема като приход, тъй като той се дължи към държавния бюджет следва да се отбележи, че в становището не е посочено това предложение за кой конкретен елемент от изчислението на НВ се отнася, както и липсва анализ какъв ще е ефектът от това предложение. В представеното писмено становище от 22.10.2025 г. не е представена допълнителна информация спрямо устното изказване на проведеното на 08.10.2025 г. обществено обсъждане, която да изясни за кой конкретен елемент от приложения модел МОКА се отнася предложението.

Единственият елемент при изчисляването на НВ, който отчита приходите от ВиК услуги е компонентът допълнителна премия за размера RPs, при който приходите от ВиК услуги общо за сектора и общо по групи ВиК оператори са усреднени спрямо брой дружества, и усреднените приходи на групите дружества са съпоставени спрямо усреднените приходи общо за ВиК сектора.

Предложението да се приспадне ДДС от приходите за ВиК услуги **не може да доведе математически до промяна на изчислените отстояния**, доколкото всички данни за приходи ще се намалят с едно и също съотношение. В тази връзка, доколкото прилагането на това преизчисление не довежда до реална промяна за коефициента Допълнителна премия за размера RPs, и не се изяснява как това предложения се съотнася с модела МОКА, който Комисията прилага по този начин в два регулаторни периода, **целта на това предложение остава неясна**.

По предложението на Съюза на ВиК операторите в Р България да бъде изчислена допълнителна премия за размера RPs и за големите ВиК оператори в размер на 0,5 може да се посочи, че в становището не са представени конкретни мотиви и обосновки, демонстриращи какви изчисления са извършени. Аргументът, че определената от КЕВР норма на възвръщаемост на привлечения капитал е много по-ниска от лихвените проценти на заемите, отпускани от „Български ВиК Холдинг“ ЕАД,

не може да бъде приет, доколкото Комисията е използвала данни за пазарни лихвени проценти от БНБ, а отпусканите заемни средства от холдинга на дъщерните дружества са сделки между свързани лица и липсва публична информация въз основа на какви параметри се определят условията по договорите. **В тази връзка предложението не може да бъде прието.**

Както е посочено в Доклада, за дружествата от групата на големите оператори се приема нулев коефициент, доколкото средните приходи за дружествата от групата на големите оператори са **значително по-високи** от средните общо за сектора, а средните приходи за дружествата от групите на средните, малките и микро оператори са по-ниски от средните за сектора, което обуславя по-затруднен достъп на тези дружества до кредитния пазар спрямо големите ВиК оператори.

Именно поради тази причина още през регулаторен период 2017-2021 г. е въведен този допълнителен коефициент, отразяващ именно отстоянията между средните приходи на по-малките групи дружества спрямо средното за сектора.

По предложението на Българска асоциация по водите КЕВР да утвърди една норма на възвръщаемост за всички ВиК оператори следва да се посочи, че това ще е в противоречие с т. 41 от Указания НРЦВКУ, съгласно която преди началото на регулаторния период, Комисията утвърждава пределна норма на възвръщаемост на собствения и на привлечения капитал по групи ВиК оператори, както и по този начин няма да бъдат отразени разликите в групите ВиК оператори, изчислени чрез коефициента допълнителна премия за размера. В тази връзка становището не се приема.

По становището на Съюза на ВиК операторите в Р България и Българска асоциация по водите, че трябва да се стимулират инвестициите на ВиК операторите може да се посочи, че с приетите през 2016 г. наредби от Министерския съвет – НРКВКУ и НРЦВКУ, такива възможности са осигурени в регулаторната рамка. Чл. 10, ал. 5 и ал. 6 от НРЦВКУ допускат възможност за целите на ценообразуването КЕВР да позволи поетапно включване на амортизационни отчисления върху активи – публична държавна и/или общинска собственост, включително изградени със средства на ВиК оператора, които да се използват от дружествата за капиталови разходи и обслужване на главници на инвестиционни заеми за капиталова поддръжка на съществуващи и изграждане на нови публични ВиК активи. В тази връзка, през регулаторния период 2017-2021 г., действащия 2022 – 2026 г. и предстоящия 2027 - 2031 г. в цените на ВиК услугите се включват разходи за амортизации на публични ВиК активи, които осигуряват финансиране на предложените от дружествата инвестиции. Данните показват, че дружествата включват в своите бизнес планове далеч по-високи инвестиции от заложените в договорите със съответните асоциации по ВиК.

От друга страна, Комисията спазва и принципа заложен в чл. 13, ал. 1, т. 3 от ЗРВКУ, като утвърждава икономически обоснована норма на възвръщаемост на вложения капитал.

Не може да бъде възприет аргументът на Съюза на ВиК операторите в Р България, че КЕВР трябва да утвърди по-висока норма на възвръщаемост на капитала, за да се осигурят по-големи инвестиции от дружествата, доколкото заложеният в чл. 13, ал. 1, т. 3 от ЗРВКУ принцип е да се осигури икономически обоснована възвръщаемост на вложения капитал – т.е. да се получи норма на възвръщаемост на вече извършена инвестиция (вложен капитал). Целта на този ценообразуващ елемент е да се осигури обоснована пазарна възвръщаемост за вече направените от дружествата инвестиции. Източниците на финансиране на планираните инвестиции в публични ВиК активи са разходите за амортизации на публични ВиК активи, които по реда на чл. 10, ал. 5 и ал. 6 от НРЦВКУ се включват частично до

размера на предложените инвестиции и главници на вече сключени инвестиционни заеми, а източниците за финансиране на инвестициите в собствени активи са амортизациите на собствени активи. В приетите от КЕВР указания не са поставяни изисквания към дружествата за какви цели да използват включената в цените на ВиК услугите възвръщаемост на вложения капитал и дружествата имат възможност да финансират с тези средства допълнителни инвестиции, които не са покрити от включените в цените разходи за амортизации на публични и на собствени активи.

По поставените от „Софийска вода“ АД въпроси дали ще има отделна процедура за вземане на решение за нормите на възвръщаемост за „Софийска вода“ АД или това ще бъде част от тази процедура следва да се посочи, че видно от Доклада, при съобразяване на условията на четвърто допълнително споразумение към договора за концесия и Решение № 8095 от 26.07.2023 г. на ВАС по адм. дело № 932 от 2023 г., при упражняване на правомощията си за регулиране на качеството и цените на ВиК услугите, Комисията следва да отчете и обстоятелствата относно концесионния договор – което е част от настоящата процедура.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, както и на постъпилите становища, Комисията приема за установено следното:

1. НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА НА ВИК ОПЕРАТОРИТЕ

Съгласно чл. 12, ал. 1 от НРЦВКУ, нормата на възвръщаемост на капитала за регулаторния период е равна на прогнозната среднопретеглена цена на капитала. Среднопретеглената цена на капитала е утвърдената от комисията норма на възвръщаемост на привлечения и на собствения капитал на ВиК оператора, претеглена според дела на всеки от тези източници на финансиране в утвърдената целева структура на капитала. Съгласно алинея втора на същия член, нормата на възвръщаемост на капитала се определя като реална норма преди данъчно облагане по следната формула:

$$НВ = ДСК \times \frac{(НВСК)}{1-ДС/100} + ДПК \times НВПК$$

където:

НВ е нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане, %;

ДСК е делът на собствения капитал в общия капитал, %;

НВСК е нормата на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане, %;

ДС е данъчната ставка на корпоративния данък върху печалбата, %;

ДПК е делът на привлечения капитал в общия капитал, %;

НВПК е нормата на възвръщаемост на привлечения капитал, %.

В съответствие с чл. 8, ал. 1 от НРЦВКУ, съгласно който за целите на регулирането на цените на ВиК услугите Комисията разделя В и К операторите на групи по реда на чл. 23 от НРКВКУ, в т. 41 от Указания НРЦВКУ е предвидено, че преди началото на регулаторния период, Комисията утвърждава пределна норма на възвръщаемост на собствения и на привлечения капитал по групи ВиК оператори, претеглена според дела на всеки от тези източници на финансиране в утвърдената целева структура на капитала. С Решение № ПК-1 от 29.10.2025 г. Комисията определила групи ВиК оператори за регулаторен период 2027-2031 г., както следва:

ВиК оператор	Група

"Софийска вода" АД	**голям**
"Водоснабдяване и канализация" ЕООД, гр. Пловдив	**голям**
" Водоснабдяване и канализация -Варна" ООД	**голям**
" Водоснабдяване и канализация" ЕАД, гр. Бургас	**голям**
"Водоснабдяване и канализация" ЕООД, гр. Стара Загора	**голям**
"Водоснабдяване и канализация" ЕООД, гр. Плевен	**голям**
" Водоснабдяване и канализация" ЕООД, гр. София	**голям**
"Водоснабдяване и канализация Йовковци" ООД	**голям**
"Водоснабдяване и канализация" ЕООД, гр. Хасково	**голям**
"Водоснабдяване и канализация" ООД, гр. Русе	**среден**
"Водоснабдяване и канализация -Шумен" ООД	**среден**
"Водоснабдяване и канализация" ЕООД, гр. Благоевград	**среден**
"Водоснабдяване и канализация - Сливен" ООД	**среден**
"Водоснабдяване и канализация Добрич" АД	**среден**
"Водоснабдяване и канализация" ООД, гр. Враца	**среден**
" Водоснабдяване и канализация " ООД, гр. Перник	**среден**
"Водоснабдяване и канализационни услуги" ЕООД, гр. Пазарджик	**среден**
"ВиК" ООД, гр. Кърджали	**среден**
"Водоснабдяване и канализация" ЕООД, гр. Ямбол	**среден**
"Водоснабдяване и канализация" ООД, гр. Монтана	**среден**
"Водоснабдяване и канализация" ООД, гр. Търговище	**среден**
"ВиК" ООД, гр. Габрово	**среден**
"Водоснабдяване и канализация" ООД, гр. Силистра	**среден**
"Водоснабдяване и канализация" ЕООД, гр. Смолян	**среден**
"В И К"АД, гр. Ловеч	**среден**
"Водоснабдяване - Дунав" ЕООД	**среден**
"Кюстендилска вода" ЕООД	**среден**
"Водоснабдяване и канализация -Видин" ЕООД	**среден**
"Водоснабдяване и канализация" ЕООД, гр. Петрич	**малък**
"УВЕКС" ЕООД, гр. Сандански	**малък**
"Водоснабдяване, канализация и териториален водоинженеринг" ЕООД, гр. Велинград	**малък**
"ВиК Стенето" ЕООД	**малък**
"Водоснабдяване и канализация" ООД, гр. Исперих	**малък**
"Водоснабдяване и канализация -П" ЕООД, гр. Панагюрище	**малък**
" Водоснабдяване и канализация - Берковица" ЕООД	**малък**
"Водоснабдяване, канализация и строителство" ЕООД, гр. Пещера	**микро**
"ВКТВ" ЕООД, гр. Ракитово	**микро**
"Инфрастрой" ЕООД	**микро**
"ВиК Паничище" ЕООД	**микро**
"ВиК - Кресна" ЕООД	**микро**
"ВиК - Батак" ЕООД	**микро**

2. УТВЪРДЕНА ЦЕЛЕВА СТРУКТУРА НА КАПИТАЛА

В следващата таблица е представена информация за дяловете на собствен и привлечен капитал по групи ВиК оператори, като в изчисленията са включени всички дружества, разгледани при определянето на групи ВиК оператори за регулаторен период 2027-2031 г., с изключение на „Софийска вода“ АД:

Групи ВиК оператори	Собствен капитал (хил.лв.)	Привлечен капитал (хил.лв.)	Дял Собствен капитал	Дял Привлечен капитал
голям	379 015	212 816	**64%**	**36%**
среден	39 430	200 864	**16%**	**84%**

малък	2 191	977	**69%**	**31%**
микро	884	0	**100%**	**0%**

По отношение на собствения капитал, данните за 2024 г. за част от големите и средни дружества с държавно участие показват следното:

- Собственият капитал на осем ВиК оператора („Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора, „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник, „ВиК“ ООД, гр. Кърджали“, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра) е увеличен с решения на „Български ВиК Холдинг“ ЕАД през 2023 – 2024 г. с общ размер от 86 528 хил. лв., във връзка с индексация на строително-монтажни работи по проекти, финансирани по ОП „Околна среда 2014-2020“;
- Собственият капитал на две дружества е увеличен с решения на „Български ВиК Холдинг“ ЕАД през 2023 г. с цел неутрализиране на натрупани загуби от минали периоди, осигуряване на средства за инвестиции и погасяване на задължения по заеми към „Български ВиК Холдинг“ ЕАД – съответно за „Кюстендилска вода“ ЕООД в размер на 3 280 хил. лв. и за „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София в размер на 34 000 хил. лв.;
- Пет ВиК оператора („Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково, „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД, „Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян и „Водоснабдяване и канализация - Видин“ ЕООД) отчитат за 2024 г. отрицателни стойности на собствения капитал в общ размер от –49 238 хил. лв. (като най-съществена е стойността за "ВиК - Шумен“ ООД в размер на –32 518 хил. лв.);
- Шест ВиК оператора („Водоснабдяване и канализация –Шумен“ ООД, „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД, „Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник, „ВиК“ ООД, гр. Кърджали и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян) отчитат текуща загуба за 2024 г. в размер на общо –36 056 хил. лв. (като най-съществена е стойността за „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян в размер на –22 131 хил. лв.);
- Осемнадесет ВиК оператора отчитат непокрита загуба за минали периоди в общ размер –146 988 хил. лв. (като най-съществени са стойностите за „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София в размер на –35 820 хил. лв., „Водоснабдяване и канализация -Шумен“ ООД в размер на -29 696 хил. лв. и „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД в размер на -26 479 хил. лв.).

По отношение на привлечения капитал, в анализа са включени както отчетените от дружествата заеми към финансови предприятия (в общ размер от 148 958 хил. лв.), така и заеми от „Български ВиК холдинг“ ЕАД към търговски дружества – ВиК оператори в структурата на холдинга (в общ размер от 265 699 хил. лв.).

Съобразно горното, с оглед елиминирането на посочените фактори (избягване на стимулиране на дружества, в чиято капиталова структура делът на привлечения капитал е малък и/или дискриминиране на дружества с висок дял на привлечен капитал или отрицателен собствен такъв), за регулаторен период 2027-2031 г. следва да се определи целева капиталова структура на всички ВиК дружества (50:50), в която с равен дял се приемат собствен и привлечен капитал, като по този начин се запазва възприетият подход за регулаторен период 2022-2026 г.

3.1. НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ

Настоящата методология за определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал се основава на Capital Asset Pricing Model (Модел за оценка на капиталовите активи, МОКА), който е най-често прилаганият метод за оценка на НВСК в международната регулаторна практика, независимо от това дали предприятията са листвани или не на фондовата борса. МОКА се прилага както за целите на регулиране на цените на ВиК дружества[1], така и за енергийни дружества[2].

Прилагайки този метод, нелистваните на фондовата борса предприятия използват коефициент бета (β) на активите на друго сравнимо по отношение на риска листвано предприятие, в комбинация с нормата на възвръщаемост на пазарния портфейл, за която капиталовите пазари в развитите страни осигуряват достатъчно представителна информация.

Според МОКА номиналната НВСК след данъчно облагане се определя от следната зависимост:

$$\mathbf{R_e = R_f + \beta_L * (ERP)}$$

където:

R_e - номинална НВСК след данъчно облагане, %;

R_f - номинална безрискова норма на възвръщаемост, %;

B_L - коефициент бета с лост (с ливъридж), отразяващ относителния риск на собствения капитал на предприятието спрямо риска на пазара като цяло;

ERP - очаквана номинална норма на възвръщаемост на пазарния портфейл (премия за риска), %.

Формулата показва, че НВСК на дадено предприятие може да бъде изразена като сума от безрисковата възвръщаемост на финансовия пазар в дадена страна и премия върху тази безрискова възвръщаемост. Размерът на премията се определя в зависимост от относителния риск на собствения капитал на дадено предприятие (β_e) и пазарната премия за риск (ERP).

Посочената формула за изчисляване на НВСК представлява базовия модел на МОКА. Редица научни изследвания обаче аргументират, че бета коефициентът не отразява в пълна степен риска и съответно очакваната възвръщаемост за малките компании, поради което формулата за МОКА може да се допълва с допълнителна премия в случаите, в които оценяваните компании са малки:

$$\mathbf{R_e = R_f + \beta_L * (ERP) + RP_s}$$

където:

RP_s - корекция с премия за размера на дружеството.

Изчисленията за всеки компонент са представени в следващите раздели, както следва:

3.1.1. Безрискова норма на възвръщаемост (R_f)

Безрисковата премия представлява референтна стойност за дадена инвестиция, която следва да покрива политическия, инфлационния и валутен риск спрямо чуждите валути. Безрисковата премия се определя на базата на лихвите на държавните ценни книжа.

[1] Tariff Regulatory Frameworks In Wareg Member Countries, 2019, WAREG

[2] Report on Regulatory Frameworks for European Energy Networks, 2019, CEER

В следващата таблица е представена информация за средно годишно ниво на доходност на държавните ценни книжа (ДЦК) и дългосрочен лихвен процент (ДЛП) за оценка на степента на конвергенция за 2024 г. по данни на БНБ[3]:

Година / Параметър	Среднопретеглена доходност на ДЦК и ДЛП, %
2024	**3,93**

3.1.2. Коефициент Бета (β_L)

Данните за бета коефициент β_U без лост (без ливъридж) (Unlevered beta corrected for cash) за сектор ВиК (Utility Water) за 2024 г. по данни на Aswath Damodaran - Stern School of Business [4] са, както следва:

Година	Последна актуализация	βU бета коефициент без лост (без ливъридж) за сектор ВиК
2024	януари 2024	**0,42**

Въз основа на наличните данни се определят следните бета коефициенти с лост за различните групи ВиК оператори, при данъчна тежест 10% и капиталова структура 50:50, чрез прилагане на формулата за извеждане на бета с лост (с ливъридж) $\boldsymbol{\beta_L = \beta_U \times [1+(1-T) \times D/E]}$:

ВиКО	Дял Привлечен капитал	βU бета коефициент без лост	T корпоративен данък	D/E съотношение дълг към собствен капитал	**βL бета коефициент с лост**
Всички групи	50%	042	10%	100,00%	**0,80**

3.1.3. Норма на възвръщаемост на пазарния портфейл (ERP)

Пазарната рискова премия представлява рисковата премия за инвестиции в рисково пазарно портфолио, вместо в безрискова облигация. Тя представя системния риск, който не може да бъде елиминиран чрез диверсификация.

Информация за препоръчителна стойност на текуща рискова премия за развит финансов пазар (current risk premium for a mature equity market) и рискова премия за България (country Risk Premium) за 2024 г. по данни на Aswath Damodaran - Stern School of Business са, както следва:

Година	Последна актуализация	Текуща рискова премия за развит финансов пазар	Рискова премия за България	**Възвръщаемост на пазарния портфейл за България**
2024	януари 2024	4,60%	2,34%	**6,94%**

3.1.4. Допълнителна премия за размера (RPs)

Както е посочено по-горе, такава премия се дава в случаите, в които оценяваните компании са по-малки. Обичайната практика при този анализ е да се отчита пазарната стойност на компанията. При анализа на ВиК операторите този подход е неприложим.

[3] https://www.bnb.bg/Statistics/StMonetaryInterestRate/StInterestRate/StIRKeyIRAndYieldOnGS/index.htm

[4] http://people.stern.nyu.edu/adamodar/

В тази връзка са използвани данни за годишните приходи на дружествата от регулирани услуги, които са част от анализа, направен за групирането на дружествата, като е отчетено нивото на приходите на дружествата от групите на средните, малките и микро дружества спрямо усреднените данни общо за ВиК сектора. За дружествата от групата на големите оператори се приема нулев коефициент, доколкото средните приходи за дружествата от групата на големите оператори са значително по-високи от средните за сектора, а средните приходи за дружествата от групите на средните, малките и микро оператори са по-ниски от средните за сектора:

Група	Брой дружества	Приходи от ВиК услуги, хил. лв.	Приходи от регулирани услуги (средно за група), хил. лв.	RPs
Общо	**41**	**1 265 171**	**30 858**	**-**
Големи дружества	10	867 149	86 715	**0**
Средни дружества	18	374 002	20 778	**0,33**
Малки дружества	7	19 898	2 843	**0,91**
Микро дружества	6	4 122	687	**0,98**

3.1.5. Норма на възвръщаемост на собствения капитал по групи ВиК оператори (ВиКО)

Въз основа на отчетените данни, определеното ниво на НВСК по групи ВиКО съгласно формулата **$Re=Rf+\beta_L*(ERP) + RPs$** е както следва:

Групи ВиКО	Rf	βL	ERP	RPs	**НВск**
Големи	3,93	0,80	6,94	0,00	**9,51**
Средни	3,93	0,80	6,94	0,33	**9,84**
Малки	3,93	0,80	6,94	0,91	**10,42**
Микро	3,93	0,80	6,94	0,98	**10,49**

3.2. НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА ПРИВЛЕЧЕНИЯ КАПИТАЛ

Информация за ефективен годишен процент за заеми за 2024 г. по месечни данни на БНБ[5] за лихвени проценти и обеми по салда по кредити, различни от овърдрафт, за сектор нефинансови предприятия е, както следва:

Година	Средномесечна стойност за 2024 г. за ефективен годишен процент по кредити, различни от овърдрафт, за сектор нефинансови предприятия, %
2024	**3,94**

Приема се ниво на ефективен годишен процент по кредити, различни от овърдрафт, за сектор нефинансови предприятия в размер от 3,94%, който е пределна цена на привлечения капитал, определена за групата на големите ВиК оператори.

За дружествата от групите на средните, малките и микро ВиК оператори се добавя допълнителна премия за размера (RPs), както следва:

[5] https://bnb.bg/Statistics/StMonetaryInterestRate/StInterestRate/StIRInterestRate/index.htm

Групи ВиКО	**НВпк**	**RPs**	**НВпк**
Големи	3,94	0,00	**3,94**
Средни	3,94	0,33	**4,26**
Малки	3,94	0,91	**4,84**
Микро	3,94	0,98	**4,91**

4. СРЕДНОПРЕТЕГЛЕНА ЦЕНА НА КАПИТАЛА НА ВИК ОПЕРАТОРИТЕ

Съгласно чл. 12, ал. 1 и ал. 2 от НРЦВКУ, нормата на възвръщаемост на капитала за регулаторния период е равна на прогнозната среднопретеглена цена на капитала. Среднопретеглената цена на капитала е утвърдената от комисията норма на възвръщаемост на привлечения и на собствения капитал на ВиК оператора, претеглена според дела на всеки от тези източници на финансиране в утвърдената целева структура на капитала. Нормата на възвръщаемост на капитала се определя като реална норма преди данъчно облагане по следната формула:

$$\text{НВ} = \text{ДСК x}\frac{(\text{НВСК})}{1 - \text{ДС}/100} + \text{ДПК x НВПК}$$

Въз основа на данните по-горе и целева структура на капитала 50:50, се изчислява следната норма на възвръщаемост на капитала по групи дружества:

Групи ВиКО	ДСК	НВСК	**НВСК** /1-ДС/100	ДПК	**НВПК**	**НВ**
Големи	50%	9,51	**10,57**	50%	**3,94**	**7,25**
Средни	50%	9,84	**10,93**	50%	**4,26**	**7,60**
Малки	50%	10,42	**11,58**	50%	**4,84**	**8,21**
Микро	50%	10,49	**11,66**	50%	**4,91**	**8,28**

5. НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА НА „СОФИЙСКА ВОДА“ АД

С Решение № НВ-2 от 10.07.2024 г. КЕВР е утвърдила норма на възвръщаемост на собствения капитал на „Софийска вода“ АД за регулаторен период 2022-2026 г. в размер на 13%. Решението е постановено в изпълнение на задължителните указания по тълкуването и прилагането на закона, дадени с Решение № 8095 от 26.07.2023 г. по адм. дело № 932 от 2023 г. на Върховния административен съд (ВАС), с което е оставено в сила Решение № 7250 от 30.11.2022 г., по адм. дело № 6373 от 2021 г. на Административен съд София-град (АССГ), с което се отменя Решение № НВ-1 от 28.05.2021 г. на КЕВР по отношение на „Софийска вода“ АД в частите му по т. 1, т. 1.1. и т. 1.2., а именно – за определяне на норма на възвръщаемост на собствения капитал чрез прилагане на метода Модел за оценка на капиталовите активи и за утвърждаване на целева структура на капитала при съотношение на собствен и привлечен капитал 50:50. С оглед дадените от съда задължителни указания са отчетени обстоятелствата относно сключения между Столична община и „Софийска вода“ АД Договор за концесия за предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги на територията

на Столична община, в сила от 06.10.2000 г. (Договор за концесия), изменен и допълнен с първо допълнително споразумение от 15 декември 2000 г. (ПДС), второ допълнително споразумение от 19 март 2008 г. (ВДС) и анекс към второ допълнително споразумение от 17 октомври 2008 г. (анекс към ВДС), трето допълнително споразумение от 23.03.2018 г. (ТДС) и четвърто допълнително споразумение от 28.08.2023 г. (ЧДС), с което срокът на договора е удължен до 2033 г. Договорът за концесия е публикуван на интернет страницата на ВиК оператора (http://www.sofiyskavoda.bg) в раздел Документи/Концесионен договор.

Преди подписването на ЧДС Комисията е приела Становище по проекта на ЧДС с решение по Протокол № 10 от 09.01.2023 г., по т. 1. Видно от текста на Договора за концесия, страните по договора - Столична община и „Софийска вода“ АД не са се съобразили със становището на Комисията и са направили изменение на чл. 22.7.5, както следва: Страните се съгласяват, че възвръщаемостта на капитала на акционерите ще бъде намалена от 17% на 13%, което е минимумът, необходим на концесионера, който да се прилага към всички бизнес планове до датата на изтичане в съответствие с капиталовата структура, за да изпълнява инвестиционната програма на концесионера и всички други задължения, както са определени в Договора за концесия; избегне ценово ограничение съгласно клауза 22.7 от Договора за концесия; възстанови частично икономическия баланс на концесията.

От една страна, КЕВР има задължение по чл. 6, ал. 1, т. 2 от ЗРВКУ да регулира цените на ВиК услугите, като се ръководи от принципите по чл. 7 и чл. 13 от ЗРВКУ, включително чрез прилагането на икономически обоснована норма на възвръщаемост на вложения капитал. От друга страна, с оглед дадените от съда задължителни указания с Решение № 8095 от 26.07.2023 г. на ВАС по адм. дело № 932 от 2023 г., при упражняване на правомощията си за регулиране на качеството и цените на ВиК услугите, Комисията следва да отчете и обстоятелствата относно концесионния договор.

Съобразно горното, в изпълнение на задължителните указания на ВАС, Комисията е изискала от страните по договора актуален финансов модел – Приложение 1 към ЧДС, с оглед съобразяване на договорените финансови параметри за регулаторния период 2022-2026 г. Видно от представения от кмета на СО, в качеството му на концедент, и от „Софийска вода“ АД – концесионер, финансов модел, същият съдържа данни само до 2021 г., респективно не може да послужи за определяне на конкретно ниво на норма на възвръщаемост на собствения капитал. „Софийска вода“ АД е представила становище, че КЕВР следва да приложи ниво на норма на възвръщаемост на собствения капитал от 13% в съответствие с чл. 22.7.5 от ЧДС, която дружеството е приложило в проекта на бизнес план, който е съгласуван от СОС с Решение № 861 от 14.09.2023 г. Кметът на СО е представил свое становище в подкрепа становището на „Софийска вода“ АД.

По отношение на структурата на капитала следва да се има предвид, че в чл. 1 „Дефиниции и тълкуване“ на ЧДС е създадена нова дефиниция на „Капиталова структура“, според която „Капиталова структура“ означава реалните дялове на собствения и на привлечения капитал в общия размер на капитала на Концесионера. За яснота към датата на подписване на ЧДС собственият капитал на концесионера е 99,47% (стойност към 31.12.2022 г. според последния одитиран отчет)“. Също така, по смисъла на предвиденото в ЧДС изменение на чл. 22.7.5., „Капиталовата структура“ ще се прилага за всички бизнес планове до датата на изтичане на Договора за концесия.

Доколкото не са настъпили нови факти и обстоятелства в постигнатите договорености между страните по концесионния договор, за регулаторен период 2027-2031 г. следва да се съобразят действащите изисквания на ЧДС за норма на възвръщаемост на собствения капитал на „Софийска вода“ АД в размер на 13%, както и за капиталовата структура. В тази връзка „Софийска вода“ АД не е включено в

анализите, представени в горните раздели, по отношение определянето на норма на възвръщаемост на собствения капитал и на целева структура на капитала. По отношение на нормата на възвръщаемост на привлечения капитал, за „Софийска вода“ АД се прилага определената от КЕВР норма на възвръщаемост на привлечения капитал за дружествата от групата на големите ВиК оператори в т. 3.2 по-горе.

С оглед горното, при отчитане на условията на сключения между „Софийска вода“ АД и Столична община Концесионен договор, както и факта, че финансовият модел – Приложение 1 към ЧДС не съдържа данни за периода на концесията след 2021 г., и при съобразяване с установената съдебна практика – а именно Решение № 8095 от 26.07.2023 г. по адм. дело № 932 от 2023 г. на ВАС, с което е оставено в сила Решение № 7250 от 30.11.2022 г., по адм. дело № 6373 от 2021 г. на АССГ, нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Софийска вода“ АД следва да е в размер на 13%. Предвид обстоятелството, че в проекта на бизнес план за регулаторен период 2027-2031 г. дружеството може да предвиди различна капиталова структура, в която бъде заложен по-голям дял на привлечен капитал, то целевата структура на капитала и норма на възвръщаемост (средно-претеглена цена на капитала) при прилагането на формулата по чл. 12, ал. 2 от НРЦВКУ ще бъдат утвърдени с решението на КЕВР за одобряване на бизнес план.

Изказвания по т.1.:

Докладва Ив. Касчиев. На 08.10.2025 г. са проведени открито заседание и обществено обсъждане на доклада и проекта на решение. На проведеното открито заседание са направени изказвания от три дружества. На общественото обсъждане е направени изказвания от Българска асоциация по водите, Съюз на ВиК операторите в Република България. В законоустановения срок е постъпило писмено становище от Съюза на ВиК операторите, като основното искане е Комисията да не утвърждава норма на възвръщаемост по групи дружества, както е записано в Указанията, а индивидуално за всеки един оператор. В тази връзка това е разгледано в проекта на решение. Извършен е задълбочен анализ. Основният аргумент да не се определя норма на възвръщаемост индивидуално по дружества е фактът, че много голяма част от държавните оператори имат силно занижени нива на собствения капитал, а някои от дружеството отчитат и отрицателни стойности на собствения капитал. Много голям е размерът на отчитаната загуба - текуща загуба за 2024 г. в размер на 36 056 хил. лв., непокрита загуба за минали периоди – 146 988 хил. лв. Групата на средните дружества, които са изцяло държавни, показва, че едва 16% е делът на собствения капитал средно за групата, което означава, че ако не се използва целева структура на капитала 50/50, а се използват индивидуалните данни на дружествата, то за групата на средните оператори ще бъде определена много по-ниска норма на възвръщаемост, среднопретеглена цена на капитала. Направен е анализ какво би станало, ако се определят индивидуални норми за всяко едно дружество въз основа на техните индивидуални съотношения собствен и привлечен капитал, което отново показва, че за по-голямата част от операторите, тези които имат силно занижени стойности на собствения капитал, ще бъдат определени по-ниски нива на нормата на възвръщаемост спрямо това, което е изчислено в доклада. За останалите оператори, които имат по-високи нива на собствения капитал, ще получат необосновано предимство чрез изчисляване на по-високо ниво на норма на възвръщаемост. Затова работната група счита, че не следва да се приема това предложение, а трябва да се използва целева структура на капитала 50/50 и да се определи норма на възвръщаемост по групи дружества, така както е записано в указанията.

Предвид гореизложеното, работната група предлага да бъдат приети следните решения:

1. На основание чл. 13, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 13, ал.

1, т. 3 и ал. 4 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 12 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, за регулаторния период, започващ от 01.01.2027 г., утвърждава норма на възвръщаемост на капитала равна на среднопретеглена цена на капитала при съотношение на собствен и привлечен капитал 50:50, по групи ВиК оператори, както следва:

1.1. Големи ВиК оператори (без „Софийска вода“ АД): НВ = 7.25%;

1.2. Средни ВиК оператори: НВ = 7.60%;

1.3. Малки ВиК оператори: НВ = 8.21%;

1.4. Микро ВиК оператори: НВ = 8.28%.

2. На основание чл. 13, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 13, ал. 1, т. 3 и ал. 4 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, чл. 12 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, и при съобразяване с условията на Договора за концесия за предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги на територията на Столична община, изменен и допълнен с първо допълнително споразумение от 15 декември 2000 г., второ допълнително споразумение от 19 март 2008 г. и анекс към второ допълнително споразумение от 17 октомври 2008 г., трето допълнително споразумение от 23.03.2018 г. и четвърто допълнително споразумение от 28.08.2023 г., за регулаторния период, започващ от 01.01.2027 г., утвърждава на „Софийска вода“ АД, както следва:

2.1. Норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 13%, в съответствие с параметрите на Договора за концесия;

2.2. Норма на възвръщаемост на привлечения капитал в размер на 3,94%.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. На основание чл. 13, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 13, ал. 1, т. 3 и ал. 4 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 12 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, за регулаторния период, започващ от 01.01.2027 г., утвърждава норма на възвръщаемост на капитала равна на среднопретеглена цена на капитала при съотношение на собствен и привлечен капитал 50:50, по групи ВиК оператори, както следва:

1.1. Големи ВиК оператори (без „Софийска вода“ АД): НВ = 7.25%, определена при НВск = 10,57% с дял 50%, и НВпк = 3,94% с дял 50%;

1.2. Средни ВиК оператори: НВ = 7.60%, определена при НВск = 10,93% с дял 50%, и НВпк = 4,26% с дял 50%;

1.3. Малки ВиК оператори: НВ = 8.21%, определена при НВск = 11,58% с дял 50%, и НВпк = 4,84% с дял 50%;

1.4. Микро ВиК оператори: НВ = 8.28%, определена при НВск = 11,66% с дял 50%, и НВпк = 4,91% с дял 50%.

2. На основание чл. 13, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 13, ал. 1, т. 3 и ал. 4 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, чл. 12 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, и при съобразяване с условията на Договора за концесия за

предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги на територията на Столична община, изменен и допълнен с първо допълнително споразумение от 15 декември 2000 г., второ допълнително споразумение от 19 март 2008 г. и анекс към второ допълнително споразумение от 17 октомври 2008 г., трето допълнително споразумение от 23.03.2018 г. и четвърто допълнително споразумение от 28.08.2023 г., за регулаторния период, започващ от 01.01.2027 г., утвърждава на „Софийска вода“ АД, както следва:

2.1. Норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 13%, в съответствие с параметрите на Договора за концесия;

2.2. Норма на възвръщаемост на привлечения капитал в размер на 3,94%.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Александра Богословска и Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж във ВиК сектора.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-181 от 11.11.2025 г. от Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-181 от 11.11.2025 г. от Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-357 от 14.11.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-181 от 19.11.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-181 от 28.11.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-181 от 09.12.2025 г. заявителят е представил изисканата информация.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“.

Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. Заявителят е представил Удостоверение за актуално състояние от Национална служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния (Р Румъния) № 3864549 от 29.10.2025 г. и Сертификат за регистрация № 5367033 от 04.06.2025 г., от които е видно, че Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано с пореден номер в Търговския регистър J2025006744004 от 03.02.2025 г., единен европейски идентификационен код (EUID): ROONRC.J2025006744004; единен регистрационен код: 51215098, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 5, ул. „Д-р Михаил Обеденару-Георгиаде“ № 33.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия с газообразни горива чрез тръбопроводи; пренос на електроенергия; търговия с електроенергия; дейности на агенти и брокери за електроенергия и природен газ; тръбопроводен транспорт.

Капиталът на Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. е в размер на 5000 (пет хиляди) румънски леи, разпределен на 50 (петдесет) броя дружествени дялове, на стойност 100 (сто) румънски леи, и е изцяло внесен.

Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. се управлява и представлява от Ина Тонева Баева-Райкова – управител.

Видно от горното, Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. е лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Р Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 10.10.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2025/5613 и включва юрисдикции – неоказващи съдействие за данъчни цели,

както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату. Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от Удостоверение за актуално състояние от Национална служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния № 3864549 от 29.10.2025 г. едноличен собственик на капитала на Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. е „Грей Стоун България“ ООД, дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Р България. Видно от представените информация и документи и извършени справки в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, собственици на „Грей Стоун България“ ООД са „Ем Ай Ти ЕС“ ООД, дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р България, притежаващо 50% от капитала, и Вапад Лимитид ЛТД, дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р Кипър, притежаващо 50% от капитала. Съдружници в „Ем Ай Ти ЕС“ ООД са Свилен Тонев Баев, гражданин на Р България, притежаващ 50% от капитала, и Ина Тонева Баева-Райкова, гражданин на Р България, притежаваща 50% от капитала. Собственик на Вапад Лимитид ЛТД е Василиос Пападопулос, гражданин на Р Гърция.

Предвид горното, по отношение на Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“- б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1 – 3 от ЗЕ.

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, поискан от Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. е 10 (десет) години. Заявителят посочва, че десетгодишният срок му е необходим с оглед инвестиционния план на дружеството, целите, които е заложило, конкурентната среда, която налага плавно навлизане на пазара, както и с оглед необходимостта от достатъчно време за утвърждаването му като предвидим и надежден партньор.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. София, район „Лозенец“, бул. „Джеймс Баучер“ № 103, ет. 1, офис 3. В тази връзка е представен Договор за наем от 03.03.2025 г., сключен между Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. и „Ем Ай Ти Ес“ ООД. Съгласно договора „Ем Ай Ти Ес“ ООД предоставя на Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. за възмезно ползване едно работно място на посочения адрес. „Ем Ай Ти Ес“ ООД от своя страна има сключен Договор за наем със „Севекс Инженеринг“ ЕООД от 29.11.2016 г., съгласно който има право на възмездно ползване на недвижимия имот, собственост на „Севекс Инженеринг“ ЕООД, намиращ се на горепосочения адрес. „Севекс Инженеринг“ ЕООД е дал съгласие „Ем Ай Ти Ес“ ООД да преотстъпи за ползване едно работно място на Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л., което се установява от представения Анекс № 1 от 03.09.2025 г. към Договора за наем от 29.11.2016 г. между „Ем Ай Ти Ес“ ООД и „Севекс Инженеринг“ ЕООД.

Заявителят Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л., съгласно сключено Споразумение за съвместно използване на материални ресурси с „Грей Стоун България“ ООД (едноличен собственик на заявителя) разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“ в Р България, както и с достъп до интернет.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1692 от 25.09.2025 г., в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trayport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. е сключило договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, а именно: Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносната мрежа № 7223 от 14.11.2025 г., Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 7224 от 14.11.2025 г., Договор за ползване на виртуална търговска точка № 7225 от 14.11.2025 г.

Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура включва: управител; звено „Стратегии и корпоративно развитие“; юридически отдел; звено „Кадри и административно-стопански отдел“; търговски директор; звено „Търговия с природен газ на едро“; звено „Доставка на природен газ до крайни клиенти“; звено „Внос, износ, транзит на природен газ“; финансов директор; звено „Оценка и контрол на риска“; отдел „Счетоводство“. Служителите в горепосочените структурни звена ще бъдат назначени след получаване от дружеството на лицензия за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. е представило автобиография и копие на диплома за завършено образование на управителя. От представените документи е видно, че управителят притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Към настоящия момент, пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, са управителят и двама служители (икономически директор и консултант). В тази връзка са представени копия на сключените между Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. и тези служители договори. От представените копия на дипломи за завършено образование е видно, че служителите притежават образование и квалификация за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. е новоучредено юридическо лице, вписано в Национален Търговски регистър на Р Румъния на 03.02.2025 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество“ се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали три финансови години. Според чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ ако заявителят е новоучредено юридическо лице, същият представя доказателства за паричен ресурс. За доказване на финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят е представил извлечение за наличност на парични средства в банкова сметка в Libra Internet Bank SA, които към 16.10.2025 г. са в размер на 493 019 леи. Заявителят посочва, че ще използва собствен паричен ресурс, предоставен от акционерите в дружеството.

Прогнозните количества природен газ за търговия и средните прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	**2026 г.**	**2027 г.**	**2028 г.**
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	158 250	316 500	633 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, евро/MWh	35	40	55
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, евро/MWh	40	45	60

Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2026 – 2028 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на 650 хил. евро за 2026 г., в размер на 1336 хил. евро за 2027 г. и 2759 хил. евро за 2028 г. Общите приходи се увеличават от 6330 хил. евро за 2026 г. на 37 980 хил. евро за 2028 г. Общите разходи се увеличават от 5608 хил. евро за 2026 г. на 34 915 хил. евро на 2028 г. Нетекущите активи намаляват от 50 хил. евро за 2026 г. на 14 хил. евро за 2028 г. Текущите активи се увеличават от 673 хил. евро за 2026 г. на 5039 хил. евро за 2028 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 651 хил. евро за 2026 г. и се увеличава до 4747 хил. евро за 2028 г. Текущите пасиви се увеличават от 72 хил. евро за 2026 г. на 306 хил. евро за 2028 г. Не са предвидени нетекущи пасиви за прогнозния период.

Прогнозните приходи и разходи и финансовите резултати определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Общо приходи от дейността (хил. евро)	6330	14 243	37 980
Общо разходи от дейността (хил. евро)	5608	12 759	34 915
Счетоводна печалба (хил. евро)	722	1484	3065
Финансов резултат (хил. евро)	650	1336	2759
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	9,35	14,23	16,47
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	9,04	13,43	15,51

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. за периода 2026 – 2028 г. Коефициентът на обща ликвидност от 9,35 през 2026 г. се увеличава на 16,47 за 2028 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от 9,04 през 2026 г. на 15,51 за 2028 г. Това е показател, че дружеството няма да изпитва затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложени от Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. за периода 2026 – 2028 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л.

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. и Клиентите на дружеството, свързани с продажбата на природен газ по свободно договорени цени, като определят:

1. реда и условията за сключване, промяна и прекратяване на договорите за продажба на природен газ;

2. прилагането на Правилата за търговия с природен газ и предоставяните услуги от дружеството;

3. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения;

4. предхождаща сключването на договора информация относно предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е: Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л., с единен европейски идентификационен код (EUID): ROONRC.J2025006744004, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 5,

ул. „Д-р Михаил Обеденару-Георгиаде“ № 33, притежаващо лицензия №...../..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от …. години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за покупка на природен газ по свободно договорени цени с Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л.

(4) Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л., в качеството му на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката (ЗЕ), обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ (ПТПГ), обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(5) При обслужването на Клиентите си, дружеството спазва следните принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. гарантирана комуникация;
3. съобразяване с желанията на клиента;
4. осигурена информираност на клиента;
5. високо качество на обслужването;
6. конфиденциалност.

Раздел втори „Търговия с природен газ и договори за продажба на природен газ“

Чл. 2. (1) Дружеството осъществява дейността „търговия с природен газ“ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство, и по-специално (но не само) на ЗЕ, ПТПГ и Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ, обн. ДВ, бр. 36 от 2013 г.

(2) Дружеството разработва и използва стандартизирани договори, формуляри и бланки във връзка с работата с Клиентите.

Чл. 3. (1) Дружеството сключва сделки с природен газ въз основа на писмени договори с Клиентите. Индивидуалните договори се придружават от екземпляр направилата за търговия с природен газ.

(2) Промени в договорените условия по сключени индивидуални договори се правят само с изричното съгласие между Дружеството и Клиента.

Чл. 4. (1) Договорите за доставка на природен газ съдържат следните реквизити:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;
2. ред, срокове и начини за заплащане на доставяните количества природен газ;
3. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договора;
4. условия за едностранно прекратяване на договора от страна на клиента без заплащане на допълнителни такси и/или санкции извън договорените;
5. условия, ред и срокове за преустановяване, ограничаване и възстановяване на доставките в случай на неизпълнение на задължения по договорите за доставка.

(2) Предметът на договорите може да бъде, но без да се ограничава до:

1. покупко-продажба на природен газ;
2. допълнителни услуги, предоставяни от Дружеството, по преноса на природен газ и достъпа на Клиентите до газопреносната/ газоразпределителната мрежа.

Чл. 5. (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

(2) Дружеството разработва система/правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(3) Дружеството поддържа регистър на жалбите, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;

2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 6. Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и Договора между страните.

Раздел трети „Обмен на информация с потребителите“

Чл. 7. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти.

(2) Дружеството поддържа център за работа с Клиенти.

(3) Специализираното звено за работа с Клиенти/центърът за работа с клиенти е в офиса на Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л., находящ се на адрес: София, бул. Джеймс Баучер № 103, офис 3.

(4) Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информация относно работата си с Клиентите, включително адрес, телефон, факс и електронен адрес за контакти от страна на Клиентите.

Чл. 8. (1) В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

(2) Дружеството и Клиентите спазват правилата за конфиденциалност и неразкриване на трети страни на чувствителна търговска информация без писменото съгласие на другата страна.

Чл. 9. (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ или друг договор, Клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на потребителя; седалище и адрес; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с Клиента; идентификационен код по ЕИК; данни относно банковата сметка;

2. информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от Клиента за последните 3 (три) пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на Клиента;

3. друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на ПТПГ;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопреносна/ газоразпределителна мрежа.

(2) Клиентите са длъжни да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в данните по ал. 1 в 14 (четиринадесет) дневен срок от нейното настъпване, както и да представят на Дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

(3) След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, Клиентът своевременно предоставя на Дружеството информацията, необходима за известяване на сделките, съгласно ПТПГ.

Чл. 10. (1) Дружеството предоставя приложимите нормативни актове, регламентиращи сключваните от него сделки на всеки, който поиска това, и ги публикува на интернет страницата си.

(2) Дружеството своевременно уведомява Клиента за настъпили промени в регулаторната рамка.

Раздел четвърти „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и

отговор на подадените жалби, молби, сигнали и предложения. Разрешаване на спорове“

Чл. 11. (1) Клиентите имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения, да проследяват движението им и да бъдат информирани за техния резултат.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от Клиентите в писмен вид на посочените в чл. 7, ал. 3 адрес, факс и/или електронен адрес.

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 5.

(4) Клиентите имат право да подават сигнали, свързани с безопасността на доставката на природен газ, по телефон или на електронния адрес на Дружеството. Дружеството е длъжно да регистрира подадените сигнали в регистъра по чл. 5, ал. 3.

(5) Дружеството има право да остави без движение жалби, молби, сигнали и предложения, ако са подадени анонимно. Ако те са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител, Дружеството писмено указва това на подателя.

Чл. 12. (1) Подаваните от Клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;

2. да са посочени името и адресът на подателя (за юридически лица – ЕИК или БУЛСТАТ), адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, визиран в жалбата, молбата, сигнала или предложението;

3. да са обосновани и при възможност да са предоставени доказателства.

4. жалбата, молбата, сигнала или предложението да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) В случай че част от информацията, представена от Клиента в жалбата, сигнала или предложението е с поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство. Дружеството е длъжно да запази конфиденциалността на тази информация, освен ако държавен орган не я поиска във връзка с дейността си.

Чл. 13. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбите, молбите, сигналите и предложенията на Клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра по чл. 5, ал. 3.

(3) По жалби, свързани с неточно измерване или с безопасността на доставката на природен газ, Дружеството е длъжно да отговори в срок от 3 (три) работни дни, съответно да предприеме мерки в същия срок.

(4) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 (десет) дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 2.

Чл. 14. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 13, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, Дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 15. (1) Дружеството изпраща отговор до Клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция.

(2) В случай че Клиентът не е посочил адрес за кореспонденция или същият е

невалиден, отговорът на Дружеството се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до адреса/седалището или електронния адрес за кореспонденция на Клиента, посочени в договора с Дружеството.

(3) Жалби, подадени по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Жалби, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като писмено му се съобщават основанията за това.

(4) В случай че Клиентът не е удовлетворен от отговора по подадена жалба, той има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 16. Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Чл. 17. Дружеството използва всички допустими от закона способи за разрешаване на спорове, включително:

1. провежда преговори, в които се стреми изчерпателно да изложи пред Клиента своите мотиви за предприети действия, както и да даде всички необходими разяснения, свързани със спецификите на осъществяваната от дружеството лицензионна дейност с оглед избягване на един бъдещ спор;

2. участва в инициирани от него или Клиента пред КЕВР производства по доброволно уреждане на спорове с Клиенти по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, обн. ДВ, бр. 33 от 2013 г.

Чл. 18. В случаите когато Дружеството и Клиентът не могат да решат спора по реда на чл. 17, Клиентът или Дружеството могат да отнесат спора за решаване пред компетентния съд.

Заключителни разпоредби

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение №…..... от …… и са приложение и неразделна част от лицензия № …… за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л., заявление и която не следва да бъде разгласявана:

Заявителят е посочил, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация.

С оглед гореизложеното, при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, е установено, че Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния и се управлява и представлява от Ина Тонева

Баева-Райкова – управител. Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. отговаря на условията на ЗЕ и НЛДЕ да е юридическо лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз.

От направеното проучване на фактите и обстоятелствата по отношение на собственост и контрол на дружеството е установено, че забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС не е приложима, тъй като крайните действителни собственици са Свилен Тонев Баев, гражданин на Р България, Ина Тонева Баева-Райкова, гражданин на Р България, и Василиос Пападопулос, гражданин на Р Гърция. Срокът на лицензията, поискан от Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. е 10 (десет) години. Може да се направи извод, че Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността въз основа на предоставената информация може да се приеме, че Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. ще може да осигури необходимите финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения. Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Заявителят е посочил, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация, поради което при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л.

Пл. Младеновски обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 29.12.2025 г. от 10:10 ч. и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-181 от 11.11.2025 г. от Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 29.12.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л., като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

В заседанието по **точка втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, като разгледа **заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Юлико-Евротрейд” ЕООД; „Овердрайв” АД; „Топлофикация-Разград” АД; „Топлофикация-ВТ” АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Нова Пауър“ ЕООД; „Топлофикация-Враца” ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца” ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас” ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Перник” АД; „Топлофикация Плевен” АД; „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация” ЕАД; „Брикел“ АД; „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД; „Топлофикация Русе” АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ АД и доклад с вх. № Е-Дк-1567 от 12.12.2025 г.,** установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. и доп., бр. 95 от 7.11.2025 г., в сила от 9.02.2026 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

В изпълнение на чл. 163в, ал. 3 от ЗЕ Комисията е приела Наредба № 7 от 19 юли 2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (**Наредба № 7**, обн., ДВ, бр. 61 от 28.07.2017 г., в сила от 01.08.2017 г., посл. изм. и доп., ДВ, бр. 102 от 03.12.2024 г., в сила от **1.01.2025 г.**). Последното изменение на тази наредба е във връзка с обстоятелството, че с Постановление на Министерския съвет № 232 от 20.11.2023 г. е приет график (Приложение № 1) за привеждане на регистрите на административните органи в съответствие със Закона за електронното управление (ЗЕУ) чрез използването на Информационната система за централизирано изграждане и поддържане на регистри (ИСЦИПР). В тази връзка, с писмо, с вх. № Е-03-25-16 от 23.08.2024 г., министърът на електронното управление е информирал Комисията, че в това Приложение № 1 към Постановлението на Министерския съвет за изграждане чрез средства на ИСЦИПР са предвидени няколко регистри, поддържани от КЕВР, като единият от тях е и **публичният регистър на сертификатите** за произход на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. С последните изменения на Наредба № 7 се цели детайлизиране и прецизиране на данните, съдържащи се в регистъра на сертификатите за произход на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство

на електрическа и топлинна енергия, воден от КЕВР, както и адаптиране на уредбата му към изискванията за водене на регистъра в електронна форма. Също така се цели прецизиране и синхронизиране на разпоредбите на наредбата с последните изменения и допълнения в Закона за енергетиката и Правилата за търговия с електрическа енергия. Основната причина, която направи промяната на Наредба № 7 наложителна е свързана с необходимостта от привеждане ѝ в съответствие с чл. 52б, ал. 1, т. 1, б. „б“ от ЗЕУ, чрез изчерпателно изброяване на обстоятелствата, актовете и фактите, които се вписват в регистъра. Разбира се, бе използван моментът и за промяна на някои текстове от техническо естество, като например: в чл. 4, ал. 4, т. 7 и 8 вместо термините „калоричност“ и „осреднена долна работна калоричност“ да се ползва терминът „среднопретеглена долна топлина на изгаряне“; като специално в т. 7 на същия член и алинея се добавя накрая и „заедно със справка за количеството гориво, изразходвано за други цели през периода“.

На основание чл. 162б от ЗЕ, с наредбата на министъра на енергетиката – Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (**Наредба № РД-16-267**, обн., ДВ, бр. 37 от 08.04.2008 г., изм. и доп. ДВ., бр. 67 от 07.10.2013 г.), е указан начинът за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство в зависимост от вида на технологичния цикъл, изискванията към техническите средства за измерване и регистриране на електрическата енергия от комбинирано производство и критериите за определяне на комбинираното производство като високоефективно.,

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове в отделни точки: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и пароотбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. **14, ал. 1** на същата наредба е определено, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като в **ал. 2** на този член, за инсталации с единична електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори** към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

Съгласно чл. 163б от ЗЕ сертификатът за произход е **електронен документ**, който се издава **за 1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата** и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне.

Сертификатът съдържа:

1. наименованието, местоположението, вида и общата инсталирана мощност на централата;

2. началната и крайната дата на периода, в който е произведена електрическата енергия;

3. долната топлина на изгаряне на горивото, използвано за производството на електрическата енергия;

4. количеството на топлинната енергия, произведена едновременно с електрическата енергия, както и количеството на потребената топлинна енергия;

5. количеството на електрическата енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б;

6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162б;

7. номиналната ефективност на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

8. получената инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане;

9. всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане;

10. вида на националната схема за подпомагане;

11. датата, на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация;

12. датата и държавата на издаване;

13. уникален идентификационен номер.

Прехвърлянето на сертификатите се извършва на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, като по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност по-малка от 500 kW е записано (в ал. 5), че за изкупената електрическа енергия по чл. 162 производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на обществения доставчик, съответно крайните снабдители, а по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност от 500 kW и над 500 kW е записано (в ал. 6), че за произведената електрическа енергия по чл. 162а производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС).

За всяка единица произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия може да се издава само един сертификат за произход, който е със срок на валидност 12 месеца от производството на съответната единица енергия.

Сертификатът за произход се издава по искане на производителя на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, и се използва от производителя, за да докаже, че електрическата енергия е произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

КЕВР издава на дружествата и/или централите **месечни сертификати** за произход относно цялото произведено количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия.

На основание чл. 12 от Наредба № 7 КЕВР може да издаде брой сертификати за произход за количество електрическа енергия, различно от заявеното от производителя, ако са налице достатъчно данни за неговото определяне от комисията, при спазване изискванията на действащото законодателство.

Следва да се има предвид, че от **1.01.2024 г.** е в сила **Делегиран регламент (ЕС) 2023/2104** на Комисията от 4 юли 2023 година за изменение на Делегиран регламент (ЕС) 2015/2402 по отношение на преразглеждането на хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета на Европа (Делегиран регламент 2023/2104). Регламентите са правни актове, които се прилагат автоматично и еднакво за всички страни от ЕС, след като влязат в сила, без да е необходимо да бъдат транспонирани в националното законодателство. Те са задължителни в своята цялост във всички страни от ЕС. Във връзка с горното вече **не са валидни** числовите параметри на референтните стойности за к.п.д. на електрическа и топлинна енергия, съдържащи в предходни документи (както в предходния Делегиран регламент 2015/2402, така и в Приложение № 3 на Наредба № РД-16-267).

Във връзка с измененията, наложени от Делегиран регламент 2023/2104, справка за средната температура през разглеждания период на външния въздух за района на местонахождение на съответната централа, се прилага само от централите, използващи **газообразни горива**, тъй като единствено при тях се изисква да се извършва корекция спрямо климатичните условия. Тази справка е определена с официална **справка от Националния институт по метереология и хидрология** (НИМХ), във връзка с изискванията, записани в Приложение № 3 към чл. 16 на Наредба № РД-16-267. Справката може да бъде издадена от най-близкия клон на НИМХ до централата и за най-близкия до нея район, за който НИМХ е правила такива измервания.

Съгласно чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 заявителите представят справка за съответния период по **утвърден** от Комисията образец. С Протокол № 39 от 08.02.2024 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, в които са направени промени във формулите така че да пресмятат режимните фактори чрез променените к.п.д. за електрическа и за топлинна енергия, отразени в Делегиран регламент 2023/2104. Те са публикувани на интернет страницата на Комисията и могат да бъдат открити следвайки релацията: **„Начало“ > “Топлоенергетика“ > „Сертификати“ > „Справки“**. Същите следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия от ВЕКП в едномесечните периоди **след 1.01.2024 г**.

На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ КЕВР има задължение да създаде, поддържа и публикува на своята интернет страница регистър на сертификатите за произход. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на Комисията. С цел по-бърза адаптация към Информационната система за централизирано изграждане и поддържане на регистри (ИСЦИПР), на електронната страница на КЕВР са публикувани регистрите в новото оформление съгласно чл. 52б, ал. 1, т. 1, б. „б“ от ЗЕУ, започващи от 1.01.2024 г., като старият обобщен файл (на годишна база – на Excel), относно всички данни за централите заедно с техническите параметри на съответните им инсталации и конкретните номера на издадените и прехвърлени сертификати, ще продължи да се публикува, но с променено наименование. За 2025 г. този файл се публикува с наименование „Подробна справка за издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2025 г.“.

Следва да се има предвид, че от **2.02.2021 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на. изм. и доп. ДВ бр. 9 от 2.02.2021 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ **(ФСЕС)** компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над

количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – **с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 2.02.2021 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране – това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена. За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № З-Е-100 от 31.03.2025 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7, разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) да бъде изкупувана от обществения доставчик (ОД) и/или крайните снабдители (КС), **съгласно реда по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**, и съответно кои производители да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, **съгласно реда по чл. 162а. от ЗЕ**.

Следва да се има предвид изискването на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за по-ранно издаване на сертификатите – не по-късно от 20-о число на месеца, съгласно чл. 36и, ал. 4 от ЗЕ, – за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 500 kW и над 500 kW** да си получат навреме компенсациите (в края на месеца след производството). Поради сравнително малкия брой централи, оставащи за изкупуване по преференциални цени на тяхната електрическа енергия от ВЕКП от обществения доставчик и/или крайните снабдители (с инсталирана мощност под 500 MW, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), се оказва удачно всички централи да се разглеждат в един доклад. За разглеждания период те са следните дружества и/или централи:

- **С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:**
  1. „Юлико-Евротрейд” ЕООД;
  2. „Овердрайв” АД;
- **С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:**
  3. „Топлофикация-Разград” АД;
  4. „Топлофикация-ВТ” АД;
  5. ЧЗП „Румяна Величкова”;
  6. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;

7. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
8. „Оранжерии-Петров дол“ ООД;
9. „Инертстрой-Калето“ АД;
10. „Нова Пауър“ ЕООД;
11. „Топлофикация-Враца” ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
12. „Топлофикация-Враца” ЕАД – ОЦ „Младост“;
13. „Топлофикация-Бургас” АД;
14. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
15. „Когрийн“ ООД;
16. „Топлофикация-Перник” АД;
17. „Топлофикация Плевен” АД;
18. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София“;
19. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
20. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД;
21. „Брикел“ АД;
22. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД;
23. „Топлофикация Русе” АД;
24. „ТЕЦ – Бобов дол“ АД.

С оглед изпълнение на задължения във връзка с измененията в ЗЕ, влезли в сила на 30.12.2016 г., е изпратено циркулярно писмо до всички дружества с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, в което е дадено указание да бъде постоянно представяна информация в декларативна форма относно **схемите за подпомагане**, съгласно изброяването им в закона (чл. 163б, ал. 2, т.8, т.9 и т.10 от ЗЕ). В него изрично е указано, че при подаване на всяко следващо заявление за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия по комбиниран начин, ведно с изискуемите документи по чл. 4 от Наредба № 7, следва да се подава и актуализирана за съответния месец информация за схемите на подпомагане или липсата на такива, съгласно изискванията на закона.

Във връзка с процедурата по издаването на сертификати за произход на стоката електрическа енергия и с оглед спазване на изискването на чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и необходимост от публикуване на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране на интернет страницата на Комисията, е изпратено циркулярно писмо с **изх. № Е-14-00-1005 от 2.09.2022 г. на КЕВР** до всички дружества, в което се изисква да посочат дали представените от тях документи и информация, които са част от административната преписка за издаване на месечни електронни сертификати, **съдържат търговска тайна** и ако съдържат такава, да посочат обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, основания и мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. Добавено е пояснението, че искането за заличаване **не може да се отнася за задължителните реквизити на електронния сертификат**, съгласно чл. 163б, ал. 2 от ЗЕ. В отговор бяха получени уведомителни писма от всички дружества, които са произвели през разглеждания период електрическа енергия с показатели за ВЕКП и съответно са подали заявление за издаване/прехвърляне на сертификати, както и от няколко, които не са подали заявления за периода. Обобщаващото мнение в тях е, че в мотивите на решенията на КЕВР по отношение на сертификатите **не се съдържат търговски тайни**, които да накърняват техните фирмени интереси. Към тази всеобща констатация само едно от дружествата добави, че би желало и занапред мотивите на решенията за сертификати да се изписват по същия начин, като **не се позволи разширяването на техния обхват**,

особено по отношение на фактури за природен газ и електрическа енергия и съответно цените, количествата и контрагентите вписани в тях.

Въз основа на извършеното проучване на данните и документите, съдържащи се в заявленията, е установено следното:

<u>С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:</u>

1. <u>Юлико-Евротрейд“ ЕООД</u>

„Юлико-Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с **ЕИК 115744408**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ и притежава лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-10 от 10.12.2025 г.** в КЕВР, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.,** отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **222,110 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,403 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **222 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **222 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **495 kW_e**;

• В централата ТЕЦ „Стамболийски“ в гр. Стамболийски през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) и се състои от един бутален газов двигател, тип GMS 212 GS-N.LC, производство на фирмата GE JENBAHER – Австрия. Параметрите на инсталацията са:

– номинална електрическа мощност 0,495 MW_e;
– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,649 MW_t;
– електрическа ефективност 38%;
– топлинна ефективност 50%;
– обща ефективност 88%;
• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.02.2002 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 832 kJ/nm^3
Средна месечна температура	10,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,85%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	84,28%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	23,56%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	222,110	няма	222,110	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **20,490 MWh**;

• Коригиращият фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV **– 0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели за разглеждания периода на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	320,000	320,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	242,600	**242,600**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	667,509	667,509	–	–

• Потребена топлинна енергия: **310,000 MWh**;

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

242,600 MWh – 20,490 MWh = **222,110 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **242,600 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **242,600 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **222,110 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2025	195,276	0	няма	няма	няма	няма	195,276	195,403	195	0,403
11/2025	222,110	0	няма	няма	няма	няма	222,110	222,513	222	0,513

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 163б, ал. 5 от ЗЕ**,** тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW – за месец ноември 2025 г. са в размер на **222 бр.**

Въз основа на горното следва на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат

издадени 222 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 222 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

2. „Овердрайв“ АД

„Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с **ЕИК 131413539** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-32 от 12.12.2025 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ за периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **30,301 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,918 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **31 бр.**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За „Електрохолд Продажби“ АД: **31 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ е

0,250 MW_e.

• Дружеството разполага с две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 (не е работил през периода) и ДВГ-2 – всеки от тях представлява газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;

• Те са със следните параметри:

– номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW_t;

– електрическа ефективност 37,10%;

– топлинна ефективност 48,40%;

– обща ефективност 85,50%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/nm^3	34 845 kJ/nm^3
Средна месечна температура	-^{o}C	8,5^{o}C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	47,73%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	-%	77,84%
Изискване за ΔF	>0,00%	>0,00%
Постигнат резултат за ΔF	-%	16,52%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	30,301	няма	30,301	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **23,914 MWh**;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV –**0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV **– 0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-2, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-2 и ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	70,480	70,480	–	–
Електрическа енергия	MWh	54,215	54,215	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	160,189	160,189	–	–

• Потребена топлинна енергия: **70,480 MWh**.

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

54,215 MWh – 23,914 MWh = **30,301 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **54,215 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **54,215 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **30,301 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	63,473	0	няма	няма	няма	няма	63,473	63,918	63	0,918
11/2025	30,301	0	няма	няма	няма	няма	30,301	31,219	31	0,219

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходните периоди (м. 10/2025 г.), за които централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**,** тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 500 kW – за месец ноември 2025 г. са в размер на **31 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 31 бр. за количествата подадени по електроразпределителната

мрежа, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 31 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:

3. „Топлофикация – Разград” АД

„Топлофикация-Разград” АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с **ЕИК 116019472**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-082-02/21.02.2001 г., изменена с Решение № И1-Л-082 от 10.08.2009 г.

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-4 от 9.12.2025 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Разград“ за периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1927,200 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ:**0,520 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1927 бр.**;

- ОБЩО: **1927 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1927 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и

топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централа „Разград“ е **3,041 MW_e**.

• През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип BHKW JMS 620 GS-N.LC производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

– номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;

– електрическа ефективност 43,0%;

– топлинна ефективност 42,6%;

– обща ефективност 85,6%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 840 kJ/nm^3
Средна месечна температура	9,9ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,29%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	82,72%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	23,05%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	1927,200	няма	1927,200	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **127,700 MWh**;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 2,373 MWh.

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV **– 0,851 – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2046,000	2046,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2054,900	2054,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4957,624	4957,624	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2078,236 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани следните неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

2054,900 MWh – 127,700 MWh = **1927,200 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2054,900 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2054,900 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1927,200 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	977,105	0	няма	няма	няма	няма	977,105	977,520	977	0,520
11/2025	1927,200	0	няма	няма	няма	няма	1927,200	1927,720	1927	0,720

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Разград” АД за

реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. са в размер на **1927 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград” АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 1927 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1927 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

4. „Топлофикация-ВТ“ АД

„Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с **ЕИК 104003977**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-022-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-022-02 от 18.09.2006 г.

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-6 от 10.12.2025 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1785,340 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,004 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1785 бр.**;

- ОБЩО: **1785 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1785 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало в писмо с вх. № Е-14-05-3/29.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MW_e**.

• През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на WARTSILA Швеция – и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

– номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;

– електрическа ефективност 40,1%;

– топлинна ефективност 41,1%;

– обща ефективност 81,2%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 840 kJ/nm^3
Средна месечна температура	10,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,42%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	79,63%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	18,97%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	1785,340	няма	1785,340	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **147,248 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 12,493 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 20 kV – **0,914 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	2086,500	2086,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1932,588	**1932,588**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5046,999	5046,999	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2714,897 MWh** (в т.ч. $Q_{вк}$ = 321,300 MWh; $Q_{ппк}$ = 1966,700 MWh).

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

1932,588 MWh – 147,248 MWh = **1785,340 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1932,588 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1932,588 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1785,340 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	1765,964	0	няма	няма	няма	няма	1765,964	1766,004	1766	0,004
11/2025	1785,340	0	няма	няма	няма	няма	1785,340	1785,344	1785	0,344

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия

от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), са в размер на **1785 бр.**, като се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. в размер на **1785 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1785 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1785 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

5. ЧЗП „Румяна Величкова“

Частен земеделски производител Румяна Величкова (ЧЗП „Румяна Величкова“) със седалище и адрес на управление: град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх.3, ет.5, ап.67, с код по **БУЛСТАТ 131283540**, не е лицензиран по ЗЕ, но се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Представено е заявление с вх. **№ Е-ЗСК-28 от 11.12.2025 г.**, заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, **ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“** изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.,** отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **195,885 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,411 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **196 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **196 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова“ е **2,004 MW_e**;

• През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип „JMS 612 GS-N.L“, производство на „JENBACHER“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са, както следва:

– номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците **1,945 MW_t**;

– електрическа ефективност 44,8%;

– топлинна ефективност 45,5%;

– обща ефективност 88,3%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	22.10.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 828 kJ/nm^3
Средна месечна температура	8,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,51%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	89,86%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	29,21%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	195,885	няма	195,885	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **6,616 MWh**;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV **– 0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели за разглеждания периода на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	199,537	199,537	–	–
Електрическа енергия	MWh	205,500	**205,500**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	450,760	450,760	–	–

• Потребена топлинна енергия: **205,816 MWh** (в т.ч. $Q_{вк}$ = 6,279 MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $Е_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $Е_{нето}$ на изхода на централата:

205,500MWh – 6,616 MWh = **195,885 MWh** – отговаря на цялата $Е_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **205,500 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **205,500 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **195,885 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh

10/2025	989,188	0	няма	няма	няма	няма	989,188	989,411	989	0,411
11/2025	195,885	0	няма	няма	няма	няма	195,885	196,296	196	0,296

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), са в размер на **196 бр.** и се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. в размер на **196 бр.**

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 196 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 196 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

6. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжериен комплекс – 500 дка“

„Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с **ЕИК 175479761**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. **№ Е-ЗСК-37 от 10.12.2025 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1994,826 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,182 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1995 бр.**;

- ОБЩО: **1995 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1995 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,944 MW_e**;

• В производствена централа „Оранжерия 500 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация и двете инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

1) инсталация ДВГ-1 е с газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор AVK тип DIG 140 . Параметрите на инсталацията са:

– номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;

– електрическа ефективност 42,30 %;

– топлинна ефективност 42,20%;

– обща ефективност 84,50%;

2) инсталация ДВГ-2 е с газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 320 GS-N.L”, производство на “Jenbacher“, Австрия и електрически генератор STAMFORD тип CGI 734 F2. Параметрите на инсталацията са:

– номинална електрическа мощност 0,900 MWe;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MWt;

– електрическа ефективност 40,91 %;

– топлинна ефективност 44,19 %;

– обща ефективност 85,10%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 840 kJ/nm^3	34 840 kJ/nm^3
Средна месечна температура	10,1ºC	10,1ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,32%	49,32%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	83,73%	86,20%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	23,93%	25,48%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на	Собственост на	Директни електропроводи

		ЕСО	ЕРП	по чл. 119, ал. 2
MWh	1994,826	няма	1994,826	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **104,487 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV **– 0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и на цялата централа, са следните:

Показатели на ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1538,528	1538,528	–	–
Електрическа енергия	MWh	1543,090	1543,090	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3680,363	3680,363	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	587,124	587,124	–	–
Електрическа енергия	MWh	556,223	556,223	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1326,444	1326,444	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2125,652	2125,652	–	–
Електрическа енергия	MWh	2099,313	**2099,313**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5006,807	5006,807	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2995,680 MWh** (в т.ч. $Q_{вк}$ = 870,028 MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $Е_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталация ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $Е_{нето}$ на изхода на централата:

2099,313 MWh – 104,487 MWh = **1994,826 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2099,313 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2099,313 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1994,826 MWh**;

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	1160,340	0	няма	няма	няма	няма	1160,340	1161,182	1161	0,182
11/2025	1994,826	0	няма	няма	няма	няма	1994,826	1995,008	1995	0,008

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), са в размер на **1995 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. в размер на **1161 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 1995 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1995 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

7. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжериен комплекс-200 дка“

„Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район Кремиковци, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с **ЕИК 175479761**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 10.12.2025 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“,** находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2307,672 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,212 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **2307 бр.**;

- ОБЩО: **2307 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **2307 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **4,871 MW_e.**

• В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация и двете инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 и ДВГ-2 – газо-бутални двигателя, с които е оборудвана централата:

1) Инсталация ДВГ-1 е тип „Jenbacher JMS 616 GS-N. LC“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Stamford“ тип HVSI 804 X. Параметрите са:

– номинална електрическа мощност 2,679 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW_t;
– електрическа ефективност 43,60 %;
– топлинна ефективност 41,70 %;
– обща ефективност 85,30 %;

2) Инсталация ДВГ-2 е тип „Jenbacher JMS 616 GS-NL“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип LSA 53 VL 85. Параметрите са:

– номинална електрическа мощност 2,192 MW_e;
– обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW_t;
– електрическа ефективност 42,50 %;
– топлинна ефективност 42,90 %;
– обща ефективност 85,40 %;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 840 kJ/nm^3	34 840 kJ/nm^3
Средна месечна температура	10,1ºC	10,1ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,32%	49,32%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	81,49%	86,81%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	22,36%	26,45%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	2307,672	няма	2307,672	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **121,084 MWh**;
– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата, при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV **– 0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и общо за централата, са следните:

Показатели за ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**Електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1029,933	1029,933	–	–

Електрическа енергия	MWh	1082,035	1082,035	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2591,743	2591,743	–	–

Показатели за ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**Електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1364,538	1364,538	–	–
Електрическа енергия	MWh	1346,721	1346,721	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3123,206	3123,206	–	–

ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**Електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	2394,471	2394,471	–	–
Електрическа енергия	MWh	2428,756	**2428,756**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5714,949	5714,949	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3387,551 MWh** (в т.ч. $Q_{вк}$ = 993,080 MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Енето на изхода на централата:

2428,756 MWh – 121,084 MWh = **2307,672 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2428,756 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2428,756 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2307,672 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ											
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП над квотата от решението за цени	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от	Подадената плюс	Издадени серти-	Дробен остатък за	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП	Подадената плюс	Издадени серти-	Дробен остатък за следващ

			ВЕКП по ЕПМ	дробен остатък от минал период	фикати	следващ период	по ЕРМ до размера на квотата	дробен остатък от минал период	фикати за компен-сиране от ФСЕС	период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	1850,904	0	няма	няма	няма	няма	1850,904	1851,212	1851	0,212
11/2025	2307,672	0	няма	няма	няма	няма	2307,672	2307,884	2307	0,884

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), са в размер на **2307 бр.**, като се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. в размер на **2307 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 2307 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2307 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

8. „Оранжерии-Петров дол“ ООД

„Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с **ЕИК 813208144**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-43 от 10.12.2025 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1119,822 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,120 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1119 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1119 бр.**

След прегледа на представената информация, е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че по договор № 03/121/04822/17.08.2012 г. между **Държавен фонд „Земеделие“** и „Оранжерии-Петров дол“ ООД, на 31.10.2014 г. е получена **еднократна** финансова помощ в размер на **700 906,23 лв**.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **2,000 MW_e**;

• В ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател, тип „TCG2020 V20“, производство на „MWM“ GmbH - Германия, със следните параметри:

– номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e;
– обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW_t;
– мощност на енергоносителя 4,581 MW;
– електрическа ефективност 43,66 %;
– топлинна ефективност 43,16 %;
– обща ефективност 86,82 %.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 840 kJ/nm^3
Средна месечна температура	11,5^{0}C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,35%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	84,81%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	24,89%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	1119,822	няма	1119,822	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **55,991 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 10 kV – **0,918 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV **– 0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1276,500	1276,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1175,813	**1175,813**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2891,692	2891,692	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1276,500 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия:

Информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

1175,813 MWh – 55,991 MWh = **1119,822 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1175,813 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1175,813 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1119,822 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ				
За	Нетна	Дял	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по

месец	ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	електропреносна мрежа (ЕПМ)				електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	764,091	0	няма	няма	няма	няма	764,091	764,120	764	0,120
11/2025	1119,822	0	няма	няма	няма	няма	1119,822	1119,942	1119	0,942

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД),) са в размер на **1119 бр.**, като се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. в размер на **1119 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени 1119 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1119 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

9. „Инертстрой-Калето“ АД

„Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с **ЕИК 106028833**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. **№ Е-ЗСК-46 от 5.12.2025 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.** от производствената централа „Когенерация-Инертстрой“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2066,534 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,709 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **2067 бр.**

- • ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **2067 бр.**

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, както и на допълнително изпратената, е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,358 MW_e**;

• В „Когенерация-Инертстрой“, с. Брусен, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 – изградена на базата на газов двигател Jenbacher JMS 620 GS-N.L, със следните параметри:

– номинална електрическа мощност – 3,358 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците – 3,158 MW_t;

– електрическа ефективност 42,10 %;

– топлинна ефективност 44,70 %;

– обща ефективност 86,80 %;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.11.2021 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 840 kJ/nm^3
Средна месечна температура	8,6ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,02%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	82,24%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	21,89%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	2066,534	няма	2066,534	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **63,400 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV **– 0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО показатели за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	2006,045	2006,045	–	–
Електрическа енергия	MWh	2129,934	2129,934	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5029,124	5029,124	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2006,045 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

2129,934 MWh – 63,400 MWh = **2066,534 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2129,934 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2129,934 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2066,534 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	1666,630	0	няма	няма	няма	няма	1666,630	1666,709	1666	0,709
11/2025	2066,534	0	няма	няма	няма	няма	2066,534	2067,243	2067	0,243

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. са в размер на **2067 бр.**

Въз основа на горното следва на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени 2067 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2067 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

10. „Нова Пауър“ ЕООД

„Нова-Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Сливен 8800, ул. „Старозагорско шосе“, База „Оранжерии-Сливен“, с **ЕИК 205061272** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-36 от 09.12.2025 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“, находяща се в гр. Сливен, квартал „Речица“ за периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **690,724 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,275 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7, да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **690 бр.**

- ОБЩО: **690 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **690 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, **„З-Пауър“ ООД** е декларирало, че на **16.06.2011 г. е** получена европейска инвестиционна помощ по мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от **Държавен фонд „Земеделие“** в размер на **2 899 999 лв**. **Не е получавало друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане. Към настоящото Заявление **„Нова Пауър“ ЕООД** е приложило Декларации, че не е получавана подкрепа от европейски фондове и национални схеми на подпомагане. Обаче, въпреки че дружеството е с промяна в наименованието и собствеността, то както в чл. 163б, ал. 2, т. 8, 9 и 10 от ЗЕ, така и в чл. 4, ал. 4, т. 11 и 12 от Наредба № 7, е указано, че декларацията се отнася **за инсталацията** (енергийния обект) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, а тя е една и съща. Освен това двете дружества са с един и същи ЕИК.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата ТЕЦ „Оранжерии“ гр. Сливен е **2,430 MW_e**.

• В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип „JMS 616 GS-N.L“, производство на „GE JENBAHER“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

– номинална електрическа мощност – 2,430 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,349 MW_t;

– електрическа ефективност 44,30 %;

– топлинна ефективност 42,20 %;

– обща ефективност 86,5 %.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	7.01.2011 г..
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 840 kJ/nm^3
Средна месечна температура	12°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,27%

К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	80,23%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	20,72%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	690,724	няма	690,724	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **30,388 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата, при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение **6 kV** – **0,891 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩИ показатели за централата с ДВГ	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	716,067	716,067	–	–
Електрическа енергия	MWh	721,112	721,112	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1791,240	1791,240	–	–

• Потребена топлинна енергия: **716,067 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия:

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

721,112 MWh – 30,388 MWh = **690,724 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **721,112 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **721,112 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **690,724 MWh**;

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ/ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	803,824	0	няма	няма	няма	няма	803,824	804,275	804	0,275
11/2025	690,724	0	няма	няма	няма	няма	690,724	690,999	690	0,999

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Нова Пауър“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. са в размер на **690 бр.**

Въз основа на горното следва на „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление, гр. Костинброд, област Софийска, за централа ТЕЦ „Оранжерии“, намираща се в гр. Сливен, квартал „Речица“, да бъдат издадени 690 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 690 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

11. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ №

Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № И3-Л-025/07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-5 от 10.12.2025 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Градска“**, за периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2894,523 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,224 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **2894 бр.**;

- ОБЩО: **2894 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **2894 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,24 MW_e**;

• ТЕЦ „Градска“ е с две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като те са еднакви и всяка се състои от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на Wartsila Швеция и електрически генератор и има следните стойности:

– номинална електрическа мощност 3,20 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW_t;

– електрическа ефективност 40%;

– топлинна ефективност 41%;

– обща ефективност 81%;

• През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ са била в експлоатация и двете инсталации за комбинирано производство – ДВГ-1 и ДВГ-2.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 840 kJ/nm^3	34 840 kJ/nm^3
Средна месечна температура	8,61ºC	8,61ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,38%	49,38%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	77,77%	78,40%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	17,17%	17,80%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	2894,523	няма	2894,523	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **209,777 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{закуп. за произв.}$ = 8,613 MWh.

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV **– 0,851** – **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, както и тези на централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1801,950	1801,950	–	–
Електрическа енергия	MWh	1682,900	1682,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4481,137	4481,137	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1526,950	1526,950	–	–
Електрическа енергия	MWh	1421,400	1421,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3760,607	3760,607	–	–

Показатели ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	3328,900	3328,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	3104,300	3104,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8241,744	8241,744	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3761,593 MWh** (В т.ч. $Q_{вк}$ = 3431,596 MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $Е_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ –т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $Е_{нето}$ на изхода на централата:

3104,300 MWh – 209,777 MWh = **2894,523 MWh** – отговаря на цялата $Е_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3104,300 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3104,300 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2894,523 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	3189,022	0	няма	няма	няма	няма	3189,022	3189,224	3189	0,224
11/2025	2894,523	0	няма	няма	няма	няма	2894,523	2894,747	2894	0,747

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. са в размер на **2894 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 2894 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2894 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

12. „Топлофикация – Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 4.04.2005 г., № И3-Л-025 от 07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-40 от 10.12.2025 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1007,636 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,616 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1008 бр.**

- ОБЩО: **1008 бр.**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1008 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017

г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,004 MW$_e$**.

• През разглеждания период в ОЦ „Младост“ е била в експлоатация една инсталация (ДВГ-1) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, която се състои от двигател с вътрешно горене тип JGS612GS-N.LG – производство на „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

– номинална електрическа мощност 2,004 MW$_e$;
– обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW$_t$;
– електрическа ефективност 43,50%;
– топлинна ефективност 41,60%;
– обща ефективност 85,10%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 843 kJ/nm^3
Средна месечна температура	8,61^{O}C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,08%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	82,64%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	25,00%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	1007,636	няма	1007,636	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **248,364 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{закуп. за произв.}$ = 27,526 MWh.

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 10 kV – **0,918 – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV **– 0,851** – **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са

следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1167,000	1167,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1256,000	1256,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2931,895	2931,895	–	–

• Потребена топлинна енергия: **4019,059 MWh** (в т.ч. $Q_{вк}$ = 4891,150 MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия:

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $Е_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ –т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $Е_{нето}$ на изхода на централата:

1256,000 MWh – 248,364 MWh = **1007,636 MWh** – отговаря на цялата $Е_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1256,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1256,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1007,636 MWh**;

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	1325,074	0	няма	няма	няма	няма	1325,074	1325,616	1325	0,616
11/2025	1007,636	0	няма	няма	няма	няма	1007,636	1008,252	1008	0,252

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия

от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. са в размер на **1008 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1008 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1008 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

13. „Топлофикация-Бургас“ АД

„Топлофикация-Бургас“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, **ЕИК 102011085** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-023-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № Р-036 от 17.04.2006 г.

Дружеството е представило заявление с вх. **№ Е-ЗСК-21 от 11.12.2025 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **10 354,224 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,336 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **10 354 бр.**;

- ОБЩО: **10 354 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **10 354 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин **23,464 MW_e.**

• В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация шест инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка с инсталиран газов бутален двигател тип 16V25SG, производство на WARTSILA и електрически генератор;

• Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3** са:

– номинална електрическа мощност 3,120 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW_t;

– електрическа ефективност 37,45%;

– топлинна ефективност 45,75%;

– обща ефективност 83,20%.

• Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-5 и ДВГ-6** са:

– номинална електрическа мощност 2,802 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;

– електрическа ефективност 37,01%;

– топлинна ефективност 44,79%;

– обща ефективност 81,8%.

• Параметрите на инсталация **ДВГ-7** са:

– номинална електрическа мощност 8,5 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 8,62 MW_t;

– електрическа ефективност 43,67%;

– топлинна ефективност 36,82%;

– обща ефективност 80,49%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	**ДВГ-1**	**ДВГ-2**	**ДВГ-3**	**ДВГ-5**	**ДВГ-6**	**ДВГ-7**
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Въвеждане в експлоатация	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	29.01.2025
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 840 kJ/nm^3	34 840 kJ/nm^3	34 840 kJ/nm^3	34 840 kJ/nm^3	34 840 kJ/nm^3	34 840 kJ/nm^3
Ср. месечна температура	13,5ºC	13,5ºC	13,5ºC	13,5ºC	13,5ºC	13,5ºC
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	49,11%	49,11%	49,11%	49,11%	49,11%	49,58%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	92,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%

Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	80,78%	82,21%	82,20%	87,35%	83,89%	75,28%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	20,63%	21,01%	20,95%	24,53%	21,38%	18,55%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ECO**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	10 354,224	10 354,224	няма	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **549,392 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от ECO ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели за разглеждания период на всяка от инсталациите, както и обобщените **брутни** данни за централата, **получени при прилагането на Методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1590,656	1590,656	–	–
Електрическа енергия	MWh	1497,344	1497,344	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3822,667	3822,667	–	–

Показатели за ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1742,500	1742,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1505,219	1505,219	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3950,473	3950,473	–	–

Показатели за ДВГ-3	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1536,375	1536,375	–	–
Електрическа енергия	MWh	1321,625	1321,625	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3476,759	3476,759	–	–

Показатели за ДВГ-5	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1680,969	1680,969	–	–
Електрическа енергия	MWh	1312,969	1312,969	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3427,634	3427,634	–	–

Показатели за ДВГ-6	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**

Полезна топлинна енергия	MWh	1645,344	1645,344	–	–
Електрическа енергия	MWh	1281,937	1281,937	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3489,331	3489,331	–	–

Показатели за ДВГ-7	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	2830,100	2830,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	3984,522	3984,522	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9052,317	9052,317	–	–

ОБЩО показатели за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	11 025,944	11 025,944	–	–
Електрическа енергия	MWh	10 903,616	10 903,616	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	27 219,181	27 219,181	–	–

• Потребена топлинна енергия: **9693,076 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия:

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

10 903,616 MWh – 549,392 MWh = **10 354,224 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, **е по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **10 903,616 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **10 903,616 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 354,224 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ				
За	Нетна	Дял	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по

месец	ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	електропреносна мрежа (ЕПМ)				електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	9578,306	0	9578,306	9578,336	9578	0,336	няма	няма	няма	няма
11/2025	10 354,224	0	10 354,224	10 354,560	10 354	0,560	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Бургас“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. са в размер на **10 354 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 10 354 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 10 354 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

14. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с **ЕИК 103195446**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-041-02 от 06.12.2000 г., изменена с решения: № И1-Л-041-02 от 13.06.2005 г., № И2-Л-041-02 от 01.12.2008 г. и № И3-Л-041 от 05.12.2011г. и № И4-Л-041 от 13.09.2018 г.

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-26 от 10.12.2025 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ОЦ „Владислав Варненчик“ за периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **5337,795 MWh***;*

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,928 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **5338 бр.**;

- ОБЩО: **5338 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **5338 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **11,180 MW_e.**

• В централата „Владислав Варненчик“, гр. Варна през разглеждания период са били в експлоатация 5 бр. инсталации – ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

• Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-E02 на фирмата „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

– номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;
– инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW_t;
– електрическа ефективност 42,80 %;
– топлинна ефективност 42,70 %;
– обща ефективност 85,50 %;

• Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-3 и ДВГ-4, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-F02 на фирмата „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

– номинална електрическа мощност 2,430 MW_e;
– инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;
– електрическа ефективност 42,70 %;
– топлинна ефективност 43,10 %;
– обща ефективност 85,80%;

• Параметрите на инсталацията ДВГ-5, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип JMS 612 GS-C01 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

– номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;
– инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;
– електрическа ефективност 40,50%;
– топлинна ефективност 43,50%;
– обща ефективност 84,0%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 836 kJ/nm^3	34 836 kJ/nm^3	34 836 kJ/nm^3	34 836 kJ/nm^3	34 836 kJ/nm^3
Средна месечна температура	13,4ºC	13,4ºC	13,4ºC	13,4ºC	13,4ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,13%	49,13%	49,13%	49,13%	49,13%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	82,30%	83,13%	79,80%	85,63%	81,27%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	23,64%	23,90%	19,96%	25,48%	22,05%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	5337,795	няма	5337,795	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **252,305 MWh.**

– закупена ЕЕ за производство – $E_{закуп. за произв.}$ = 0,027 MWh.

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				Топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1286,700	1286,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	1391,000	1391,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3253,718	3253,718	–	–

Показатели за ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				Топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1286,300	1286,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	1329,500	1329,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3146,809	3146,809	–	–

Показатели за ДВГ-3	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				Топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1097,200	1097,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	1162,200	1162,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2705,956	2705,956	–	–

Показатели за ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1106,800	1106,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	1078,600	1078,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2552,057	2552,057	–	–

Показатели за ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	712,000	712,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	728,800	728,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1772,876	1772,876	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	5489,000	5489,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	5590,100	**5590,100**	**–**	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	13 431,418	13 431,418	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3758,888 MWh** (в т.ч. $Q_{вк}$ = 50,000 MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ –т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

5590,100 MWh – 252,305 MWh = **5337,795 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 поотделно, **е по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **5590,100 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **5590,100 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **5337,795 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ				
За	Нетна	Дял	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по

месец	ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	електропреносна мрежа (ЕПМ)				електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	4086,930	0	няма	няма	няма	няма	4086,930	4087,928	4087	0,928
11/2025	5337,795	0	няма	няма	няма	няма	5337,795	5338,723	5338	0,723

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) са в размер на **5338 бр.**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърлят**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. сертификати в размер на **5338 бр.**.

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени 5338 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 5338 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

15. „Когрийн“ ООД

„Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-385-03 от 25.06.2012г.

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-39 от 9.12.2025 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **4380,930 MWh**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,772 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **4381 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **4381 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW_e**;

• В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период са били в експлоатация две инсталация – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

• Параметрите на двете инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – са еднакви, оборудвани с двигатели с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:

– номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;
– топлинна мощност 3,341 MW_t;
– електрическа ефективност 43,20%;
– топлинна ефективност 43,30%;
– обща ефективност 86,50%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	01.09.2012	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 840 kJ/nm^3	34 840 kJ/nm^3
Средна месечна температура	11°C	11°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,09%	49,09%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	86,25%	86,24%
Изискване за ΔF	>10,00%	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	25,99%	25,98%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	4380,930	4380,930	няма	няма

• Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **398,370 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Показателите през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	2463,800	2463,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	2384,400	2384,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5621,315	5621,315	–	–

Показатели за ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	2474,000	2474,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2394,900	2394,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5646,062	5646,062	–	–

Показатели ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	4937,800	4937,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	4779,300	4779,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 267,377	11 267,377	–	–

• Потребена топлинна енергия: **4937,800 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани следните неточности и несъответствия:

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на „Сума на ЕЕ по чл. 162,, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

4779,300 MWh – 398,370 MWh = **4380,930 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията,

определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4779,300 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4779,300 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **4380,930 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	2607,650	0	2607,650	2607,772	2607	0,772	няма	няма	няма	няма
11/2025	4380,930	0	4380,930	4381,702	4381	0,702	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Когрийн“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. са **4381 бр.**

Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 4381 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 4381 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

16. „Топлофикация – Перник“ АД

„Топлофикация-Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с **ЕИК 113012360**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-055-03/08.01.2001 г., изм. с Решения: № И1-Л-055/21.07.2015 г. и № И2-Л055/03.08.2023 г.

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-9 от 10.12.2025 г.** и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и

топлинна енергия ТЕЦ „Република“ за периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **26 550,625 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,352 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **26 550 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- ОБЩО: **26 550 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **26 550 бр**.;

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Република“, е **125,91 MW$_e$**;

• В ТЕЦ „Република“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от два различни вида инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова те се разглеждат в **две отделни справки по чл. 4, ал. 5** от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.:

– **Първата справка обхваща: ТГ-3** (не е работила през периода)**,** която отговаря на инсталациите по чл. 2, ал 2 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **противоналегателна парна турбина**, както и инсталация **ТГ-5**, която отговаря на инсталациите по чл. 2, т. 1 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **кондензационна турбина с регулируеми пароотбори.**

– **Втората справка обхваща: инсталации КГ-1, КГ-2 и КГ-3**, които отговарят на инсталации **по чл. 2, т. 5** от Наредба № РД-16-267 – представляващи **двигатели с вътрешно горене с утилизатор.**

1) <u>В първата справка</u> по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации ТГ-3 и ТГ-5 е записано:

• През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

– инсталация **ТГ-3** (не работила през периода) включва **парна турбина с противоналягане** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **25 MW_e**;

– инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **55 MW_e**;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от първата справка:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	противоналег. турб.	кондензац. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	24.06.1993 г.	28.04.1958 г.	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища/газ	въглища/газ	въглища/газ
Долна раб. калоричност на горивото	-	-	10 603 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-	-	40,06%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-	-	83.45%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥80,00%	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	-	-	75,53%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	-	-	18,72%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	19 405,195	19 405,195	няма	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **5689,191 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ (за този тип инсталации) = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана по ДЕ по чл.119, ал.2 от ЗЕ (няма през периода подадена ел. енергия по тази мрежа) с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ТГ-5, както и обобщените брутни данни за първата справка, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-5 и ОБЩО за първата справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинира-на енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	65 226,618	63 784,700	1441,918	–
Електрическа енергия	MWh	25 094,386	**22 579,784**	–	2514,602
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	119 346,895	107 949,608	1678,796	9718,491

• Потребена топлинна енергия: **54 310,289 MWh**.

Информация за количеството нетната електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата, произведено от инсталациите описани в първата справка, като дял от цялата $E_{нето}$:

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че за инсталация – ТГ-5 – тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП $_{бруто}$ = **22 579,784 MWh**;

• Определено е процентното съотношение на брутната електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

22 579,784 / 25 094,386 = 0,899794241 (89,98%) **–** дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ –т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП$_{(бруто)}$, за да се получи колко е на изхода ВЕКП$_{(нето)}$, което е направено в две стъпки:

1) 5689,191 * 0,899794241 = 5119,101 MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) 22 579,784 MWh – 5119,101 MWh = **17 460,683 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{нето}$.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия по:

– **ЕПМ**: **17 460,683 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (19 405,195 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл.. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**: **(няма подадена ел. енергия по тази мрежа) = 0 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (0,000 MWh) – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл.. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

2) <u>Във втората справка</u> по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации КГ-1(ДВГ-1), КГ-2(ДВГ-2) и КГ-3(ДВГ-3) е записано:

• През разглеждания период са били в експлоатация и трите инсталации тип ДВГ за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всяка от тях е ДВГ, производство на **WARTSILA** (Финландия), с котел утилизатор и със следните основни параметри:

– номинална електрическа мощност **6,97 MW$_e$**;

– електрическа ефективност 45,10 %;

– топлинна ефективност 36,87%;

– обща ефективност 81,97%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от втората справка:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	3.08.2023 г.	3.08.2023 г.	3.08.2023 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 842 kJ/nm^3	34 842 kJ/nm^3	34 842 kJ/nm^3
Средна месечна температура	8,4ºC	8,4ºC	8,4ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,56%	51,56%	51,56%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%	92,00%	92,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	77,72%	77,97%	76,14%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	18,45%	18,62%	17,52%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	9089,942	9089,942		

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **269,382 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ. = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	2467,900	2467,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	3345,505	3345,505	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7479,472	7479,472	–	–

Показатели за ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1455,800	1455,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	1959,017	1959,017	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4379,730	4379,730	–	–

Показатели за ДВГ-3	**Мярка**	**Тотална**	**Комбинира-**	**Некомбинирана енергия**

		енергия	на енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2783,700	2783,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	4054,802	4054,802	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8981,228	8981,228	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	6707,400	6707,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	9359,324	9359,324	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	20 840,430	20 840,430	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3664,494 MWh**.

След прегледа, на представените от дружеството информация в двете справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

ЕПМ: 9359,324 MWh – 269,382 MWh = **9089,942 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

3) От обединяването на двете справки по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., се получават следните данни за <u>цялата централа ТЕЦ „Република“:</u>

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер на **ТЕЦ <u>„Република“</u>**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	28 495,137	28 495,137	няма	няма

• За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на ТЕЦ „Република“, се получават следните данни:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **5958,573 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• **Потребена топлинна** енергия от ТЕЦ „Република“: **57 974,783 MWh**.

• **Брутни комбинирани**:

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **70 492,100 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **31 939,108 MWh**;

• **Нетна електрическа енергия от ВЕКП** подадена по съответните мрежи:

– Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **26 550,625 MWh**;

– ЕПМ **26 550,625 MWh**;
– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

След прегледа, на представените от дружеството информация в двете справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-5 е по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определена в размер на **22 579,784 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **9359,324 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **31 939,108 MWh**

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ТГ-5, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно** е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **31 939,108 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **26 550,625 MWh**;

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро-води по чл. 119, ал. 2	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	26 845,424	0	26 845,424	26 846,352	26 846	0,352	0,000	0,000	0	0,000
11/2025	26 550,625	0	26 550,625	26 550,977	26 550	0,977	0,000	0,000	0	0,000

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. са в размер на **26 550 бр.**

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към**

търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. са в размер на **0 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **26 550 бр.**, като и прехвърлените са в размер на **26 550 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ и подадена по ЕПМ, са в размер на **9089 бр.**.

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 26 550 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа и 0 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 26 550 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

17. „Топлофикация – Плевен“ АД

„Топлофикация-Плевен“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, с **ЕИК 114005624**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-058-03/08.01.2001 г., изм. с Решения: № И1-Л-058/26.06.2008 г., № И2-Л-058/13.12.2018 г., № И3-Л-058/13.12.2018 г. и № И4-Л-058/12.12.2023 г.

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-13 от 10.12.2025 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Плевен“ за периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **32 288,372 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3101,708 MWh**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,019 MWh**;
- ЕРМ: **0,258 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **32 288 бр.**;
- ЕРМ: **3101 бр.**;
- ОБЩО: **35 389 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **35 389 бр.**;

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **94,19 MW_e**;

• В ТЕЦ „Плевен“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от два различни вида инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова те се разглеждат в **<u>две отделни справки по чл. 4, ал. 5</u>** от Наредба № 7:

– Първата справка обхваща: инсталация ТГ-1 и ТГ-2 (не е работила през периода), както и газова турбина с котел утилизатор, които общо отговарят на инсталациите **по чл. 2, т. 5** от Наредба № РД-16-267 – представляващи **комбиниран парогазов цикъл;**

– Втората справка обхваща: инсталации КГ-1, КГ-2 и КГ-3, които отговарят на инсталации **по чл. 2, т. 4** от Наредба № РД-16-267 – представляващи **двигатели с вътрешно горене с утилизатор.**

1) <u>В първата справка</u> по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 за инсталация – комбиниран парогазов цикъл е записано:

Инсталацията за комбинирано производство чрез комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ) е с инсталирана електрическа мощност 68 MW_e.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 836 kJ/nm^3
Средна месечна температура	7,9ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,69%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 810 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	82,42%
Изискване за ΔF	≥10,00%%
Постигнат резултат за ΔF	18,35%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	22 099,320	18 997,612	3101,708	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **2304,680 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 139 MWh;

Другите данни за инсталацията от първата справка са следните:

• Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността при разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104**;**

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104**;**

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация КПГЦ, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за първата справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	32 184,000	31 688,000	496,000	–
Електрическа енергия	MWh	24 404,000	24 404,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	68 608,000	68 057,000	551,000	–

• Потребена топлинна енергия: **26 404,000 MWh**.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образуващи КПГЦ, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

24 404,000 MWh – 2304,680 MWh = **22 099,320 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и

точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **18 997,612 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **3101,708 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад" АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

2) <u>Във втората справка</u> по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 за инсталации КГ-1 (ДВГ-1), КГ-2 (ДВГ-2) и КГ-3 (ДВГ-3) е записано:

През разглеждания период са били в експлоатация и трите инсталации тип ДВГ за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия с котел утилизатор и със следните основни параметри за всяка инсталация по отделно:

– номинална електрическа мощност 8,73 MW_e;

– електрическа ефективност 45,60 %;

– топлинна ефективност 44,00%;

– обща ефективност 89,60%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от втората справка:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	15.11.2023 г.	15.11.2023 г.	15.11.2023 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 836 kJ/nm^3	34 836 kJ/nm^3	34 836 kJ/nm^3
Средна месечна температура	7,9ºC	7,9ºC	7,9ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,49%	51,49%	51,49%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1537 t)	90,22%	90,22%	90,22%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	75,73%	75,79%	75,82%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	17,23%	17,33%	17,37%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	13 290,760	13 290,760	-	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1" от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а" от ЗЕ) = **855,240 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	2741,000	2741,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3854,000	3854,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8709,070	8709,070	–	–

Показатели за ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	3691,000	3691,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	5198,000	5198,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 728,214	11 728,214	–	–

Показатели за ДВГ-3	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	3615,000	3615,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	5094,000	5094,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 486,295	11 486,295	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	10 047,000	10 047,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	14 146,000	14 146,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	31 923,579	31 923,579	–	–

• Потребена топлинна енергия: **7046,000 MWh**.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата от втората справка, която изцяло се подава по ЕПМ:

ЕПМ: 14 146,000 MWh – 855,240 MWh = **13 290,760 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

3) От обединяването на двете справки по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7, се получават следните данни за <u>цялата централа ТЕЦ „Плевен“:</u>

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер на **ТЕЦ <u>„Плевен“</u>**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	35 390,080	32 288,372	3101,708	няма

• За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на ТЕЦ „Република“, се получават следните данни:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **3159,920 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 139 MWh;

• **Потребена топлинна** енергия от ТЕЦ „Плевен“: **33 450,000 MWh**.

• **Брутни комбинирани**:

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **41 735,000 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **38 550,000 MWh**;

• **Нетна електрическа енергия от ВЕКП** подадена по съответните мрежи:

– Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **35 390,080 MWh**;

– ЕПМ: **32 288,372 MWh**;

– ЕРМ: **3101,708 MWh**;

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия:

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КПГЦ **е по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **24 404,000 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **14 146,000 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **38 550,000 MWh.**

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите КПГЦ, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **38 550,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **35 390,080 MWh**;

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период

		от ЗЕ								
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	26 701,981	0	24 402,759	24 403,028	24 403	0,028	2299,222	2299,258	2299	0,258
11/2025	35 390,080	0	32 288,372	32 288,400	32 288	0,400	3101,708	3101,966	3101	0,966

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. са в размер на **32 288 бр.**

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.),), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад” АД) съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. са в размер на **3101 бр.**

• Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **35 389 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС,** съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. са в размер на **35 389 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ и подадена по ЕПМ, са в размер на **13 290 бр.** (+/- 1 бр., тъй като прехвърлянето на дробни остатъци от минал период е за цялата централа, а не специално за тези инсталации).

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 32 288 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 3101 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като общо издадените по двете мрежи са 35 389 бр., като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 35 389 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

18. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № И3-Л-032 от 1.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“**.**

Със заявление с вх. **№ Е-ЗСК-14 от 10.12.2025 г.** и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София“,** с местонахождение гр. София, ул. „История Славянобългарска“ № 6, за периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.**,

отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **7969,937 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,727 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **7970 бр.**;

- ОБЩО: **7970 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **7970 бр.**;

<u>Забележка:</u> През м. 11/2025 г. няма използвана от ТЕЦ „София“ нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ (има такава използвана само от ТЕЦ „София-Изток“).

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София“, е **72 MW_e**, които са 2 бр. инсталации, като едната от тях е комбинация от две турбини:

– **ТГ-8/ТГ-8А** (не е работила през периода) е комбинация от две инсталации: ТГ-8 – парна турбина с противоналягане и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e, като на изхода ù е каскадно присъединена ТГ-8А – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW_e;

– **ТГ-9** е парна турбина с противоналягане, съоръжена с бойлер-кондензатор с влошен вакуум, един регулируем пароотбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW_e.;

• В ТЕЦ „София“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство – **ТГ-9**.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9

Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/nm^3	34 839 kJ/nm^3
Средна месечна температура	-ºC	8,4ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	49,78%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	-%	90,41%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	-%	17,74%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	7969,937	7969,937	няма	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **4653,063 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 18,686 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели през разглеждания период на инсталация ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-9 и ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	79 750,099	35 892,000	43 858,099	–
Електрическа енергия	MWh	12 623,000	12 623,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	106 057,344	53 660,015	52 397,329	–

• Потребена топлинна енергия (общо): **90 630,905 MWh** (в която, освен реализирана/продадена в размер на 89 395,188 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 22,000 MWh и водна пара 1213,717 MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия:

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия от инсталации ТГ-8/ТГ-8А (не е работила) и ТГ-9 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

12 623,000 MWh – 4653,063 MWh = **7969,937 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

• Следва, , че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за **издаването** на сертификати:

• **ЕПМ**: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **7969,937 MWh** – за **издаване** на сертификати по реда на чл. 163б, ал. 1 относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), като **прехвърлянето** се разделя на две по следния начин:

– **7969,937 MWh** предназначено за прехвърляне **на ФСЕС,** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

– **0,000 MWh** се **прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“**, тъй като **няма** използвано количество от ТЕЦ „София“ за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-9 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **12 623,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-9 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **12 623,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **7969,937 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период

	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	7802,256		7802,256	7802,727	7802	0,727	0,000	0,649	0	0,649
11/2025	7969,937		7969,937	7970,664	7970	0,664	0,000	0,649	0	0,649

• Поради обстоятелството, че издадените сертификати по ЕПМ не се прехвърлят всичките на ФСЕС, което обстоятелство се появява единствено при ползване на електрическа енергия за собствено потребление през ЕПМ и/или ЕРМ по чл. 119, ал. 1, т. 1, то в следната таблица е отразено натрупването на дробните остатъци от двете прехвърляния:

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ до лимита	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Ползвана нетна ЕЕ от ВЕКП по чл. 119, ал. 1, т. 1	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	7802,256	0	7802,256	7803,160	7803	0,160	0	0,571	0	0,571
11/2025	7969,937	0	7969,937	7970,097	7970	0,097	0	0,571	0	0,571

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (за м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) са в размер **7970 бр.**, които се п**рехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. в размер на **7970 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“** – за месец ноември 2025 г. в размер на **0 бр.**;

• **Общо издадените** сертификати са в размер на **7970 бр., като прехвърлените** са в размер на **7970 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“,** като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **7970 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени 7970 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като 7970 бр. да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и 0 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“ – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

19. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно

село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № И3-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г., изм. с Решение № И7-Л-32 от 28.02.2019 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и **ТЕЦ „София изток“**.

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-15 от 10.12.2025 г.** и приложенията към него „Топлофикация София” ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София изток“,** с местонахождение гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6, за периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **56 298,917 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,107 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **56 299 бр.**;

- ОБЩО: **56 299 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **55 091 бр.**;

<u>Забележка:</u> *Към документацията дружеството е приложило **Декларация**, в която се казва, че снабдява свои обекти (помпени и абонатни станции) със стандартизирани товарови профили, използвайки съответната мрежа по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ, като си заплаща такси за пренос и достъп. Графиците се подават към ЕСО ЕАД и отчитат от тях. За м. 11/2025 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **1208,229 MWh**. С това количество, превърнато в сертификати по 1 MWh, е необходимо да се намалят издадените сертификати (по чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ), преди прехвърлянето им към ФСЕС (съгл. чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ). Съответно за същото това количество (1208,229 MWh) е необходимо да се прехвърлят сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“, като ползвател на тази нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“.*

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че съгласно подписан допълнителен Анекс № 1 от 15.12.2021 г. към договор № EBRD 6/14 от 17.01.2019 г. е получило инвестиционна подкрепа за модернизация на турбоагрегат № 3 (ТГ-3) в ТЕЦ „София Изток“ в съотношение 62/38, което е **3 500 000 евро** без ДДС от **Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР)** и 5 715 580 евро без ДДС от „Топлофикация София“ от размера на инвестиционния кредит (общо 9 215 580,30 евро без ДДС). **Не е получавало никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **205,349 MW_e.**, която е съставена от 5 бр. инсталации:

– **ТГ-1 – кондензационна** турбина с топлофикационни пароотнемания с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

– **ТГ-2 – кондензационна** турбина с топлофикационни пароотнемания с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

– **ТГ-3 – противоналегателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 38,5 MW_e;

– **ТГ-4 – противоналегателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 40,849 MW_e;

– **ТГ-5 – противоналегателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 66 MW_e;

• В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация инсталации – **ТГ-2, ТГ-3** и **ТГ-4** – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.:

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	конден. турбина	конден. турбина	противон. турбина	противон. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964	16.06.1964	5.07.2022	05.02.2019
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/nm^3	34 840 kJ/nm^3	34 840 kJ/nm^3	34 840 kJ/nm^3
Средна месечна температура	-ºC	8,4ºC	8,4ºC	8,4ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	50,65%	51,12%	51,12%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	87,40%	90,90%	90,92%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%	≥80,00%	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	-%	82,26%	87,61%	86,74%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	-%	10,26%	14,17%	13,39%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	56 298,917	56 298,917	няма	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **9366,770 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели през разглеждания период за, ТГ-2 и ТГ-4, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	61 816,226	61 745,635	70,591	–
Електрическа енергия	MWh	20 946,543	20 946,543	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	100 601,138	100 519,521	81,617	–

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	55 304,266	55 244,264	60,002	–
Електрическа енергия	MWh	20 302,134	20 302,134	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	86 303,793	86 234,418	69,375	–

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	62 920,546	62 849,955	70,591	–
Електрическа енергия	MWh	24 417,010	24 417,010	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	100 693,534	100 611,917	81,617	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	180 041,038	179 839,854	201,184	–
Електрическа енергия	MWh	65 665,687	**65 665,687**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	287 598,465	287 365,856	232,609	–

• Потребена топлинна енергия (общо): **138 817,245 MWh** (в която, освен реализирана/продадена с гореща вода в размер на 133 328,245 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 148,000 MWh и водна пара 5341,000 MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия от инсталации ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

65 665,687 MWh – 9366,770 MWh = **56 298,917 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за **издаването** на сертификати:

• **ЕПМ**: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **56 298,917 MWh** – за **издаване** на сертификати по реда на чл. 163б, ал. 1 относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), като **прехвърлянето** се разделя на две по следния начин:

– **55 090,688 MWh** предназначено за прехвърляне **на ФСЕС,** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ (32 095,087 MWh) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ (708,339 MWh);

– **1208,229 MWh** се **прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“**, тъй като е за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-2** е по-голяма от 80%, за **ТГ-3 и ТГ-4** е по-голяма от 75%, като съответното количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **65 665,687 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво за инсталации **ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4** е **по-голяма от 10 %** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **65 665,687 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия **на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **56 298,917 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	32 095,087		32 095,087	32 095,107	32 095	0,107	0	0,589	0	0,589
11/2025	56 298,917		56 298,917	56 299,024	56 299	0,024	0	0,589	0	0,589

• Поради обстоятелството, че издадените сертификати по ЕПМ не се прехвърлят всичките на ФСЕС, което обстоятелство се появява единствено при ползване на електрическа енергия за собствено потребление през ЕПМ и/или ЕРМ по чл. 119, ал. 1, т. 1, то в следната таблица е отразено натрупването на дробните остатъци от двете прехвърляния:

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО				
За	Нетна	Дял	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по

месец	ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Ползвана нетна ЕЕ от ВЕКП по чл. 119, ал. 1, т. 1	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	32 095,087	0	31 386,748	31 387,688	31 387	0,688	708,339	708,688	708	0,688
11/2025	56 298,917	0	55 090,688	55 091,376	55 091	0,376	1208,229	1208,917	1208	0,917

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер **56 299 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“,** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. в размер на **55 091 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“** (сертификати относно използваната за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ електрическа енергия от ВЕКП подадена по ЕПМ) , съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. в размер на **1208 бр.**;

• **Общо издадените** сертификати са в размер на **56 299 бр., като прехвърлените** са в размер на **56 299 бр.**;

• Прехвърлените **сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** са в размер на **55 091 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени 56 299 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които 55 091 бр. да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и 1208 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, в резултат на което издадените са 56 299 бр., както и прехвърлените са 56 299 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

20. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с **ЕИК 115016602**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-011-03 от 17.10.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-011-03 от 16.01.2002 г. и № И2-Л-11 от 26.01.2012 г.

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-16 от 10.12.2025 г.** и приложенията към него „ЕВН България Топлофикация” ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Пловдив Север“ за периода **от 1.11.2025 г. до**

30.11.2025 г., отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **30 896,762 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,001 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **30 896 бр.**;

- ОБЩО: **30 896 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **30 896 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е потвърдило декларираното от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в **„Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“** Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Има подадени конкретни проекти в Министерство на енергетиката (МЕ) да участва в състезателните тръжни процедури за избор на проекти, които ще се организират през четвъртата фаза на Европейската схема за търговия с емисии за безплатно разпределение на квоти по същия член и директива, но **за периода от 1.01.2021 г. до 31.12.2030 г.** Дружеството **не получава друг вид подкрепа** по друга национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **50,0 MW_e**;

• В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от един вид инсталация:

– **Инсталация 1: КПГЦ** (№ 1 „Коген“) отговаря на инсталация по чл. 2, т. 5 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **комбиниран парогазов цикъл** и включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него за производство на прегрята пара (работила през периода) и парна турбина с противоналягане – ТГ-4 – с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,0 MW_e.

• Данни и постигнати показатели от инсталация КПГЦ (№ 1 „Коген“):

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 840 kJ/nm^3
Средна месечна температура	10,5˚C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,89%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	81,81%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	23,14%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	30 896,762	30 896,762	няма	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **843,688 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация **КПГЦ** (№ 1 „Коген“), **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КПГЦ	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	29 085,315	28 743,546	341,769	–
Електрическа енергия	MWh	31 740,450	31 740,450	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	74 331,629	73 929,548	402,081	–

• Потребена топлинна енергия: **28 470,777 MWh.**

След прегледа, на представените от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образуващи КПГЦ (№ 1 „Коген“), покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

31 740,450 MWh – 843,688 MWh = **30 896,762 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **30 896,762 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КПГЦ (№1 „Коген“) **е по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана** електрическа енергия е определена, че е в размер на **31 740,450 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период от инсталация КПГЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **31 740,450 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **30 896,762 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	20 008,364	0	20 008,364	20 009,001	20 009	0,001	няма	няма	няма	няма
11/2025	30 896,762	0	30 896,762	30 896,763	30 896	0,763	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната**

мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. сертификати в размер на **30 896 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север”, да бъдат издадени 30 896 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 30 896 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

21. „Брикел“ АД

„Брикел“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града”, с **ЕИК 123526494**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-096-03/14.03.2001 г.

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-18 от 10.12.2025 г.** и приложенията към него „Брикел“ АД е подало писмено заявление с искане за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ към „Брикел“ АД за периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **17 668,231 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,461 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **17 668 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **17 668 бр.**

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, е констатирано следното:

• Във връзка с поискана от работната група по сертификатите по-голяма яснота

относно изчисляването на Q_2(полезна), съгласно формулата за това в алгоритъма на дружеството, утвърден от Министъра на Енергетиката за 2025 г. със Заповед № Е-РД-16-2535 от 28.11.2024 г., където е записана в следния вид:
$Q_{пара} = D_{п.} (i_{п} – i_{д.в.})* 1,163/1000$, [MWh], където
$D_{п.}$ – разход на пара за производство на полезна топлинна енергия [t],
$i_{п.}$ – енталпия на парата за производство на полезна топлинна енергия [kcal/kg],
$i_{д.в.}$ – енталпия на добавъчната вода за компенсиране на материалните загуби от липсата на върнат кондензат [kcal/kg],
„Брикел“ АД е приложил допълнителна справка, на основание чл. 4, ал. 4, т.13 от Наредба № 7 от 19.07.2027 г., с изчисление на Q_2 за всяка инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия поотделно по следния начин (относно работилите инсталации за комбинирано производство през настоящия период):
$Q_{пара}$ на ТГ-1 = 56 739 * (698,50 – 15,44)* 1,163)/1000 = **45 073** [MWh]
$Q_{пара}$ на ТГ-3 = 51 353 * (698,50 – 15,44)* 1,163)/1000 = **40 795** [MWh].

*Забележка: Получените стойности отговарят на тези вписани в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 за периода. За първи път справката с изчисление на Q_2(полезна) е приложена към заявление с вх. № Е-ЗСК-18 от 12.11.2024 г. в КЕВР и съответно описана в мотивите на **Решение № С-11 от 20.11.2024 г.**, където, освен изчисленията, са описани и всички уреди, с които се установява всяко едно число заместено във формулата. След това първоначално описание на уредите, ще бъде цитиран само такъв уред, при който има някаква промяна. През настоящия период няма такава.*

• Съгласно изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел“ АД, е **200 MW_e** и се състои от 4 бр. **кондензационни турбини с два регулируеми пароотбора** – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, – като всяка от тях е оборудвана с електрически генератор с номинална мощност 50 MW_e;

• През разглеждания период в централата са имали работни часове три инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1 и ТГ-3.**

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	1.12.1960	21.04.1961	19.9.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	11 739 kJ/kg	- kJ/kg	11 739 kJ/kg	-kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34.81%	-%	34.81%	-%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,03%	-%	81,03%	-%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%	≥80,00%	≥80,00%	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	80,64%	-%	80,62%	-%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	26,16%	-%	26,15%	-%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	17668.231	17668.231	няма	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **14 369.887 MWh**;

– в т.ч. $E_{собств.потребл.(филиал)}$ = 1982.232 (за Брикетна фабрика);

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.

• Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-1, ТГ-3 и ТГ-4, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	46 457,000	45 073,000	1384,000	–
Електрическа енергия	MWh	16 817,232	16 817,232	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	78 357,000	76 744,886	1612,114	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	42 130,000	40 795,000	1335,000	–
Електрическа енергия	MWh	15 220,886	15 220,886	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	71 033,000	69 477,962	1555,038	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	88 587,000	85 868,000	2719,000	–
Електрическа енергия	MWh	32 038,118	**32 038,118**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	149 390,000	146 222,848	3167,152	–

• Потребена топлинна енергия: **97 059,740 MWh** (в т.ч. с водна пара – реализирана/продадена 84 329,662 MWh и 9617,011 MWh за собствени нужди, както и с гореща вода – 2014,254 MWh за собствени нужди, от общата брутна ТЕ в размер на 97 679,000 MWh, в която влиза и ТЕ от добавъчна вода в размер на 1960,877 MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ТГ-1 и ТГ-3, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ –т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата :

32 038,118 MWh – 14 369,887 MWh = **17 668,231 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$;

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма подадена нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ и също така няма произведена невисокоефективна електрическа енергия, то отчетените по електромера на ЕПМ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **17 668,231 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **32 038,118 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер
32 038,118 MWh;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 668,231 MWh**;

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	23 172,538	0	23 172,538	23 173,461	23 173	0,461	няма	няма	няма	няма
11/2025	17 668,231	0	17 668,231	17 668,692	17 668	0,692	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Брикел“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. са в размер на **17 668.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ АД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ АД, да бъдат издадени 17 668 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 17 668 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

22. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД

„Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа” № 23, **ЕИК 119004654**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-084-03 от 21.02.2001 г.

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-19 от 12.12.2025 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД е поискала издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Сливен“ за периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.**, като е записало следното:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **13 062,211 MWh**;

- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 MWh**

Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,701 MWh;**

- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **13 062 бр.**;

- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;

- ОБЩО: **13 062 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **13 062 бр**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Сливен“, е **30 MW_e**;

• През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1, която е кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	13 412 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	33,89%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82.93%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	80,04%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	29,21%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	13 062,211	13 062,211	няма	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **3311,083 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана към мрежа на търговец (няма подадена през периода);

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталация ТГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	39 891,694	34 720,694	5171,000	–
Електрическа енергия	MWh	16 373,294	**16 373,294**	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	70 264,449	63 831,833	6432,616	–

• Потребена топлинна енергия: **27 932,130 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация ТГ-1 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП $_{бруто}$ = **16 373,294 MWh**;

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

16 373,294 MWh – 3311,083 MWh = **13 062,211 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия по:

– **ЕПМ: 13 062,211 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), която трябва да бъде прехвърлена на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ** (няма подадена електрическа енергия през периода по мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД): **0,000 MWh**;

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 **е по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **16 373,294 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ –

Наредба № РД-16-267, е в размер на **16 373,294 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **13 062,211 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	13 686,300	0	13 686,300	13 686,701	13 686	0,701	0	0	0	0
11/2025	13 062,211	0	13 062,211	13 062,912	13 062	0,912	0	0	0	0

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов" ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) – за месец ноември 2025 г. са в размер на **13 062 бр.**

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **няма издадени** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов" ЕАД, тъй като **не е имало подадена** нетна електрическа енергия от ВЕКП по **мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (т.е. по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ) и следователно за месец ноември 2025 г. са в размер на **0 бр.**

• Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **13 062 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС** са в размер на **13 062 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов" ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен", да бъдат издадени 13 062 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система" да бъдат прехвърлени 13 062 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

23. „Топлофикация Русе" АД

„Топлофикация Русе" АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток" № 1, **ЕИК 117005106**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-029-03

от 15.11.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-029 от 14.05.2003 г. и № И2-Л-029 от 22.01.2007 г., № И3-Л-029/23.12.2019 г. и № И4-Л-029/15.02.2024 г.

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-20 от 11.12.2025 г.** и приложенията към него, „Топлофикация Русе" АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток", за периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **32 662,111 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **0,000 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,945 MWh**;
- ЕРМ: **0,885 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,896 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **32 663 бр.**;
- ЕРМ: **0 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- ОБЩО: **32 663 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **32 663 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане;

• Общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Русе-Изток" е **420,91 MW_e**, в т.ч. **140,91 MW_e** на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по

комбиниран начин (топлофикационна част). Кондензационната част на централата не е предмет на разглеждане в настоящия доклад.

През разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от два различни вида инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова те се разглеждат в **две отделни справки по чл. 4, ал. 5** от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.:

– **Първата справка обхваща: ТГ-5** и **ТГ-6**, която отговаря на инсталациите по чл. 2, т. 1 от Наредба № РД-16-267 – представляващи **кондензационни турбини с регулируеми пароотбори.**

– **Втората справка обхваща: инсталации КГ-1, КГ-2 и КГ-3**, които отговарят на инсталации по чл. 2, т. 4 от Наредба № РД-16-267 – представляващи **двигатели с вътрешно горене с утилизатор.**

1) В първата справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации ТГ-5 и ТГ-6 е записано:

През разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-5 и ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързани на общ колектор към енергиен котел със стационарен номер 5, като те са:

– **ТГ-5 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

– **ТГ-6 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5	ТГ-6
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1985	10.05.1984
Вид на основното гориво	въглища/биомаса	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	15 436 kJ/kg	15 436 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,53%	35,53%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има върнат кондензат 509 t)	86,56%	86,56%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	80,07%	80,03%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	28,14%	23,36%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19 732,711	19 732,711	-	-

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **8252,441 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 6 kV и 110 kV – **0,961** (**изчислен** спрямо количествата подадени по мрежите с различни напрежения) – **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – няма такава през периода;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV;– **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталация ТГ-5 и ТГ-6, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ТГ-5	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	20 126,828	19 867,831	258,997	–
Електрическа енергия	MWh	10 752,384	10 752,384	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	38 543,995	38 242,889	301,106	–

Показатели на ТГ-6	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	43 479,025	25 026,641	510,023	–
Електрическа енергия	MWh	17 232,768	17 232,768	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	75 815,442	75 222,498	592,944	–

Показатели ОБЩО за ИКПТЕЕ в справката	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	63 605,853	62 836,833	769,020	–
Електрическа енергия	MWh	27 985,152	**27 985,152**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	114 359,437	113 465,387	894,050	–

• Потребена топлинна енергия: **41 724,935 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., няма констатирани неточности и несъответствия:

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ТГ-5 и ТГ-6, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ –т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата :

27 985,152 MWh – 8252,441 MWh = **19 732,711 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната

мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ , тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсации от ФСЕС. Или в случая разпределението е следното:

– **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **19 732,711 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

2) <u>Във втората справка</u> по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации КГ-1(ДВГ-1), КГ-2(ДВГ-2) и КГ-3(ДВГ-3) е записано:

През разглеждания период са били в експлоатация и три инсталации тип ДВГ – ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всяка от тях е ДВГ, производство на **WARTSILA** (Финландия), с котел утилизатор и със следните основни параметри:

– номинална електрическа мощност **6,97 MW_e**;
– електрическа ефективност 45,10 %;
– топлинна ефективност 39,90%;
– обща ефективност 85,00%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от втората справка:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	18.01.2024 г.	18.01.2024 г.	18.01.2024 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 840 kJ/nm^3	34 840 kJ/nm^3	34 840 kJ/nm^3
Средна месечна температура	9,2^{o}C	9,2^{o}C	9,2^{o}C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,45%	51,45%	51,45%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%	92,00%	92,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	75,20%	75,16%	75,14%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	15,91%	15,91%	15,90%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	12 929,400	12 929,400		

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **321,922 MWh**;

• Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	3442,370	3442,370	–	–
Електрическа енергия	MWh	4700,296	4700,296	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 827,439	10 827,439	–	–

Показатели за ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	3093,772	3093,772	–	–
Електрическа енергия	MWh	4239,510	4239,510	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9756,879	9756,879	–	–

Показатели за ДВГ-3	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	3142,305	3142,305	–	–
Електрическа енергия	MWh	4311,516	4311,516	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9920,039	9920,039	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	9678,447	9678,447	–	–
Електрическа енергия	MWh	13 251,322	13 251,322	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	30 504,356	30 504,356	–	–

• Потребена топлинна енергия: **6241,124 MWh**.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата от втората справка, която изцяло се подава по ЕПМ:

ЕПМ: 13 251,322 MWh – 321,922 MWh = **12 929,400 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

3) От обединяването на двете справки по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., се получават следните данни за <u>цялата централа ТЕЦ „Русе Изток“:</u>

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер на **ТЕЦ <u>„Русе Изток“</u>**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	32 662,111	32 662,111	-	-

• За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на ТЕЦ „Република“, се получават следните данни:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **8574,363 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• **Потребена топлинна** енергия от ТЕЦ „Република“: **47 966,059 MWh**.

• **Брутни комбинирани**:

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **72 515,280 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **41 236,474 MWh**;

• **Нетна електрическа енергия от ВЕКП** подадена по съответните мрежи:

– Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **32 662,111 MWh**;

– ЕПМ: **32 662,111 MWh**;

– ЕРМ: **0,000 MWh**;

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

След прегледа, на представените от дружеството информация в двете справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-5 и ТГ-6 поотделно е по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определена в размер на **27 985,152MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **13 251,322 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **41 236,474 MWh**

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ТГ-5, ТГ-6, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно** е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **41 236,474 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **32 662,111 MWh**;

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по	Подаде-ната плюс дробен	Издаде-ни серти-фикат	Дробен остатък за следващ	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период

		продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ЕПМ	остатък от минал период	и	период		остатък от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	22 620,028	0	22 620,028	22 620,945	22 620	0,945	0	0,885	0	0,885
11/2025	32 662,111	0	32 662,111	32 663,056	32 663	0,056	0	0,885	0	0,885

Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро-води по чл. 119, ал. 2	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
0,000	0,896	0	0,896
0,000	0,896	0	0,896

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец ноември 2025 г. са в размер на **32 663 бр.**

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. са в размер на **0 бр.**

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. са в размер на **0 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **32 663 бр.**, като и прехвърлените към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ също са в размер на **32 663 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ, работили през периода са в размер на **12 929 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 32 663 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 0 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 0 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 32 663 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа **енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на**

изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

24. „ТЕЦ – Бобов дол“ АД

„ТЕЦ – Бобов дол“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с **ЕИК 109513731**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-094-01 от 21.02.2001 г., изм. с Решения: № И1-Л-094/21.03.2011 г., № И2-Л-094/19.12.2014 г. и № И3-Л-094/30.10.2018 г.

С писмо вх. **№ Е-ЗСК-47 от 11.12.2025 г.** и приложенията към него, дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Бобов дол“ за периода **от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **31 680,070 MWh** – от енергийни блокове № 1, № 2 и № 3, работили в топлофикационен режим**;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,015 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: 31 680,085 MWh **– 31 680 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **31 680 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Информация относно направената извънредна проверка от Министерството на енергетиката (МЕ) на ТЕЦ „Бобов дол“ АД в периода от 19.02.2025 г. до 21.02.2025 г., както и кореспонденцията по този въпрос между МЕ и КЕВР и между ТЕЦ „Бобов дол“ АД и КЕВР, е отразена в мотивите на Решение № С-6 от 19.06.2025 г. на КЕВР.

• Във връзка с поискана от работната група по сертификатите по-голяма яснота относно изчисляването на Q_2(полезна), съгласно формулата за това в алгоритъма на дружеството, утвърден от Министъра на Енергетиката за 2025 г. със Заповед № Е-РД-16-2487 от 13.11.2024 г., където е записана в следния вид:

$Q_2 = D_{пп} (i_{пп} – i_{вк})* 1,163/1000$, [MWh], където

$D_{пп}$ – разход на прегрята пара, [t];

$i_{пп}$ – енталпия на парата, [kcal/kg];
$i_{вк}$ – енталпия на върнатия кондензат, [kcal/kg],
„ТЕЦ – Бобов дол“ АД е приложил допълнителна справка заедно с останалите придружаващи заявлението документи, на основание чл. 4, ал. 4, т.13 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., с изчисление на Q_2 за всяка инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия поотделно, като е пояснил всяко число с кой уред се измерва, по следния начин:

			ТЕЦ	**ТГ-1**	**ТГ-2**	**ТГ-3**
	$D_{пп}$ – разход на прегрята пара	t	49 068,347	6224,116	22 680,116	20 164,115
	Налягане на парата	ata	12	12	12	12
	Температура на парата	°C	332	332	332	332
	$i_{пп}$ – енталпия на парата	kcal/kg	744	744	744	744
	$i_{вк}$ – енталпия на върнатия кондензат	kcal/kg	-	-	-	-
	Q_2 (полезна) =	MWh	**42 457,466**	**5385,553**	**19 624,469**	**17 477,444**

Разходът на прегрята пара и нейните параметри, налягане и температура – се измерват от система за измерване на прегрята пара на колектор 12ата, която е доставена от фирма ЙОКОГАВА БЪЛГАРИЯ, включваща един блендов разходомер, монтиран на тръбата за пренос на парата. В близост, на тръбата е монтирана в джоб термосонда РТ100. Трансмитерът за налягане и диференциално налягане са монтирани на подходяща стойка и са свързани с импулсни линии с вторичния прибор UHP03Flow.

Забележка: Както бе отбелязано в мотивите на Решение № С-11 от 20.11.2024 г., че поради факта, че няма наличие на върнат кондензат, то формулата за изчисляване на Q_2 би трябвало да е друга, в която енталпията на върнатия кондензат ($i_{вк}$) се заменя с енталпията на добавъчната вода за компенсиране на материалните загуби от липсата на върнат кондензат ($i_{дв}$) и тя би трябвало да бъде в следния вид: $Q_2 = D_{пп} (i_{пп} – \underline{\boldsymbol{i_{дв}}})* 1,163/1000, [MWh]$. Във връзка с това към справката дружеството е записало текст, с който уведомява КЕВР, че с тяхно писмо изх. № ПО-01-2285 от 29.11.2024 г. са уведомили Министерството на енергетиката (МЕ) за настъпили промени в обстоятелствата, при които е издаден сега действащият алгоритъм на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД, ***с предложение за промяна на формулата за изчисление на Q_2.*** *Но докато промяната на техния алгоритъм стане факт, дружеството само е записало в кл. АО135 на екселската справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 фиктивен размер на върнат кондензат от „1 t“, за да може справката автоматично да приложи правилото от Делегиран регламент (ЕС) 2023/2104, като* ***увеличи к.п.д. на паропроизводството с 5 процентни пункта****.*

• В КЕВР е получено писмо с вх. **№ Е-03-17-32 от 13.08.2021 г.**, към което са приложени следните документи: копие на писмо (писмото) от „ТЕЦ Бобов дол“ АД до Министерство на енергетиката, Дирекция „Сигурност на енергоснабдяването и управление при кризисни ситуации“. В писмото е записано следното:

1. Монтирана е и е в работа, считано от **01.07.2021 г.**, система за измерване на количеството пара към консуматора **„Хийт Енерджи“ ЕООД**.

2. Към посочените в алгоритъма средства за измерване се представят следните сертификати и документи, както и снимков материал от монтажа:

– Свидетелство за калибриране № 2591А-Е-21 на вторичен уред за измерване на налягането тип UHP03-Flow.

– Свидетелство за калибриране № 59-ГИ на БИМ за диафрагма за разход на пара.

– Сертификат за проверка на съответствието на SGS № 5001057/1 за измерване на разход на пара тип „Диафрагма камерна“ в съответствие с БДС EN ISO 5167-2:2003.

– Сертификат за калибриране на фирма YOKOGAWA за трансмитерите за налягане и разход

– Снимков материал от монтажа (който е приложен и към цитираното писмо от МЕ до КЕВР).

• Във връзка с изискванията на чл. 163б, ал. 2 от ЗЕ и чл. 4, ал. 4, т. 10 и 11 на Наредба № 7, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• ТЕЦ „Бобов дол“ е въглищна кондензационна топлоелектрическа централа. Съществуват изградени 3 бр. идентични енергийни блока (парогенератор, парна турбина, електрически генератор, силов трансформатор). Турбините на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 са едновалови тип „К-200-130-6“, с три цилиндъра (ЦВН, ЦСН и ЦНН) и едно междинно прегряване на парата. Проточната част на турбината се разделя на осем участъка от седемте нерегулируеми пароотнемания (пароотбори) за регенеративната система. Турбините имат само по един регулируем V-ти пароотбор, предназначен за подаване на пара за основните бойлери (по един за всяка турбина), чието предназначение е да поддържат необходимата, регламентирана температура на мрежовата вода в централата. При електрически товар от 160 MW, параметрите на пара (пароотборът е ЦСН – цилиндър средно налягане на турбината) са: температура 249°C и налягане 0,213 MPa. При този товар отпускането на пара за промишлени консуматори е възможно да се осъществи през втори нерегулируем пароотбор, след ЦВН, където параметрите на парата са 300°C и 1,2 MPa.

• Електрогенераторите също са еднакви и са тип „ТВВ-200-2А“, всеки с мощност 210 MW_e – т.е. общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Бобов дол“ е **630 MW_e**, като ТГ-1 е свързан към ЕПМ на 110 kV, а ТГ-2 и ТГ-3 са свързани към ЕПМ на 220 kV;

• Работилите инсталации в топлофикационен режим през разглеждания период са:

– ТГ-1 – кондензационна турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;

– ТГ-2 – кондензационна турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;

– ТГ-3 – кондензационна турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	13.12.1973 г.	2.10.1974 г.	18.02.1975 г.
Вид на основното гориво	въглища/мазут	въглища/мазут	въглища/мазут
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	8784 kJ/kg	8784 kJ/kg	8784 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	42,44%	42,44%	42,44%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,01%	88,01%	88,01%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%	≥80,00%	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	44,87%	45,70%	44,95%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	18,42%	20,05%	20,28%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи**

		ECO		по чл. 119, ал. 2
MWh	178 114,871	178 114,871	няма	няма

<u>Забележка</u>: Към придружаващите заявлението документи, дружеството е приложило и задължителния двустранен протокол за търговско мерене на изходните електромери, в рекапитулацията на който е записано количество в размер 178 114,871 MWh (178 114 871,000 kWh) – т.е. работили са ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 и то единствено в топлофикационен режим.

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери (към ЕПМ 110 kV за ТГ-1 и 220 kV за ТГ-2 и ТГ-3):

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **27 933,638 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана от: ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV и от ТГ-2 и ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,968** (**изчислен** според количествата подадени към мрежите с различни напрежения) **– отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	8672,834	8672,834	–	–
Електрическа енергия	MWh	21 775,793	4165,562	–	17 610,231
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	67 859,407	16 047,493	–	51 811,914

Показатели за ТГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	31 653,753	31 653,753	–	–
Електрическа енергия	MWh	92 147,580	17 067,704	–	75 079,876
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	270 924,977	60 901,902	–	210 023,075

Показатели за ТГ-3	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	28 140,141	28 140,141	–	–
Електрическа енергия	MWh	92 125,136	15 415,169	–	76 709,967
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	267 553,740	54 442,652	–	213 111,088

Показатели ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	68 466,728	68 466,728	–	–
Електрическа енергия	MWh	206 048,509	**36 648,435**	–	169 400,074
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	606 338,124	131 392,047	–	474 946,077

• **Потребена топлинна енергия**: **68 466,728 MWh** (в т.ч. с **гореща вода** за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 25 069,262 MWh и

реализирана/продадена в размер на 940,000 MWh, както и с **пара** е реализирана/продадена 42 457,466 MWh).

• Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2025 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД:

Забележка: Топлинната енергия, която се използва за отопление на производствените помещения, административна сграда, работнически стол и бани за работниците, намиращи се в електроцентралата ТЕЦ „Бобов дол”, се отчита по монтирания на общия колектор на мрежовата вода топломер тип CF600W, съоръжен с разходомер за гореща вода AFLOWT UF тип UF-510d, общ за трите бойлерни уредби. Парата към промишлените консуматори се измерва чрез системата цитирана по-горе.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия:

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че тя за инсталация ТГ-3 е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на комбинираната електрическа енергия:

ЕЕ от ВЕКП $_{бруто}$ = **36 648,435 MWh**;

• Определено е процентното съотношение на брутната ЕЕ от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

36 648,435 / 206 048,509 = 0,17786314 (17,79%) **–** дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода **нетната** ЕЕ от ВЕКП – т.е. ВЕКП$_{(нето)}$, като това е направено в 2 стъпки:

1) 27 933,638*0,17786314 = 4968,365 MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП$_{(нето)}$ е:

36 648,435 MWh – 4968,365 MWh = **31 680,070 MWh** – **е нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ , тъй като чл. 162б, ал. 1 от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата. В конкретния случай няма подадена електрическа енергия по ЕРМ и ДЕ, и следователно цялата подадена по ЕПМ е:

– ЕПМ: **31 680,070 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-3**, е по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях,

определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **36 648,435 MWh;**

• Отчетената икономия на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-3, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **36 648,435 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **31 680,070 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2025	32 035,022	0	32 035,022	32 036,015	32 036	0,015	няма	няма	няма	няма
11/2025	31 680,070	0	31 680,070	31 680,085	31 680	0,085	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 11/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2025 г. са в размер на **31 680 бр.**

Въз основа на горното следва на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени 31 680 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 31 680 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г.

Изказвания по т.3.:

Докладва Д. Дянков. Подадени са 24 бр. заявления за сертификати и всичките са разгледани без изключение в настоящия доклад. Работната група по сертификатите не е имала проблеми от формален характер с изпратените заявления за сертификати и придружаващите ги документации, както и няма особености, върху които да се акцентира.

Предвид гореизложеното, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, комисията да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин (поименно са изброени 24 бр. централи, влизащи в посочения доклад).

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ , информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закон за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и нейната администрация

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.;

II. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец НОЕМВРИ 2025 г., както следва:

С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:

1. На „Юлико–Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с ЕИК 115744408, за:

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
– местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 832 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 320,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 310,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 242,600 MWh;

– спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,56%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 84,28%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.02.2002 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-10-11-25/000000001 до № ЗСК-10-11-25/000000222;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-11-25/000000001
до № ЗСК-10-11-25/000000222.

2. <u>На „Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с ЕИК 13141353, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
– местоположение на централата: община Столична, гр. София;
– вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
– обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 845 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 70,480 MWh;
– потребена топлинна енергия: 70,480 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 54,215 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: -%; ДВГ2: 16,52%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: -%; ДВГ2: 77,84%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-32-11-25/000000001 до № ЗСК-32-11-25/000000031;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на „Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-11-25/000000001
до № ЗСК-32-11-25/000000031.

<u>С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:</u>

3. <u>На „Топлофикация–Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, за</u>:

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
– местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 840 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 2046,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 2078,236 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2054,900 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,05%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 82,72%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-4-11-25/000000001 до № ЗСК-4-11-25/000001927;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-4-11-25/000000001 до № ЗСК-4-11-25/000001927.

4. <u>На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
– местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 840 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2086,500 MWh;
– потребена топлинна енергия: 2714,897 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1932,588 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,97%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 79,63%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;

– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-6-11-25/000000001 до № ЗСК-6-11-25/000001785;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-6-11-25/000000001 до № ЗСК-6-11-25/000001785.

5. <u>На ЧЗП „Румяна Величкова“ със седалище и адрес на управление: Република България, област София, град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с ЕИК 131283540, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
– местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 828 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 199,537 MWh;
– потребена топлинна енергия 205,816 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 205,500 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 29,21%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 89,86%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-28-11-25/000000001 до № ЗСК-28-11-25/000000196;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-28-11-25/000000001 до № ЗСК-28-11-25/000000196.

6. <u>На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за</u>:
– производствена централа / енергиен обект: **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**;
– местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 840 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2125,652 MWh;
– потребена топлинна енергия: 2995,680 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2099,313 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,93%; ДВГ2: 25,48%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 83,73%; ДВГ2: 86,20%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-37-11-25/000000001 до № ЗСК-37-11-25/000001995;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-37-11-25/000000001 до № ЗСК-37-11-25/000001995.

7. <u>На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за</u>:
– производствена централа / енергиен обект: **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**;
– местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 840 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2394,471 MWh;
– потребена топлинна енергия: 3387,551 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2428,756 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,36%; ДВГ2: 26,45%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 81,49%; ДВГ2: 86,81%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12..2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-38-11-25/000000001 до № ЗСК-38-11-25/000002307;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-38-11-25/000000001 до № ЗСК-38-11-25/000002307.

8. <u>На „Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с ЕИК 813208144, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
– местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 840 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1276,500 MWh;
– потребена топлинна енергия: 1276,500 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1175,813 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,89%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 84,81%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-43-11-25/000000001 до № ЗСК-43-11-25/000001119;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-43-11-25/000000001 до № ЗСК-43-11-25/000001119.

9. На „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
– местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 840 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2006,045 MWh;
– потребена топлинна енергия: 2006,045 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2129,934 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,89%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 82,24%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1:19.02.2015 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-46-11-25/000000001 до № ЗСК-46-11-25/000002067;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-46-11-25/000000001 до № ЗСК-46-11-25/000002067.

10. На „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, ул. „Старозагорско

шосе“, База „Оранжерии Сливен“, с ЕИК 205061272, за:
– производствена централа/енергиен обект: КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“;
– местоположение на централата: гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“;
– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 2,430 MW;
– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 840 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 716,067 MWh;
– потребена топлинна енергия: 716,067 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 721,112 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,72%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 80,23%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 2 899 999 лв.
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от ДФ „Земеделие“;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 7.01.2011 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-36-11-25/000000001 до № ЗСК-36-11-25/000000690;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-36-11-25/000000001 до № ЗСК-36-11-25/000000690.

11. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки” № 9, с ЕИК 106006256, за:
– производствена централа/енергиен обект: **ТЕЦ „Градска“**;
– местоположение на централата: община Враца, град Враца;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 840 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3328,900 MWh;
– потребена топлинна енергия: 3761,593 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3104,300 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,17%; ДВГ2: 17,80%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 77,77%; ДВГ2: 78,40%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-5-11-25/000000001 до № ЗСК-5-11-25/000002894;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-5-11-25/000000001 до № ЗСК-5-11-25/000002894.

12. <u>На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: **ОЦ „Младост“**;
– местоположение на централата: община Враца, град Враца;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 843 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1167,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 4019,059 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1256,000 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,00%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 82,64%
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-40-11-25/000000001 до № ЗСК-40-11-25/000001008;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-40-11-25/000000001 до № ЗСК-40-11-25/000001008.

13. <u>На „Топлофикация–Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, ЕИК 102011085, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
– местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 17,764 MW;
– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 840 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 11 025,944 MWh;
– потребена топлинна енергия: 9693,076 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 10 903,616 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,63%; ДВГ2: 21,01%; ДВГ3: 20,95%; ДВГ5: 24,53%;ДВГ6: 21,38%; ДВГ7: 18,55%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 80,78%; ДВГ2: 82,21%; ДВГ3: 82,20%; ДВГ5: 87,35%; ДВГ6: 83,89%; ДВГ7: 75,28%;

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-21-11-25/000000001 до № ЗСК-21-11-25/0000010354;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-21-11-25/000000001 до № ЗСК-21-11-25/0000010354.

14. <u>На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
– местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 836 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 5489,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 3758,888 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 5590,100 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,64%; ДВГ2: 23,90%; ДВГ3: 19,96%; ДВГ4: 25,48%; ДВГ5: 22,05%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 82,30%; ДВГ2: 83,13%; ДВГ3: 79,80%; ДВГ4: 85,63%; ДВГ5: 81,27%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-26-11-25/000000001 до № ЗСК-26-11-25/000005338;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-26-11-25/000000001 до № ЗСК-26-11-25/000005338.

15. <u>На „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;
– местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;
– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;

– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 840 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4937,800 MWh;
– потребена топлинна енергия: 4937,800 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 4779,300 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,99%; ДВГ2: 25,98%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 86,25%; ДВГ2: 86,24%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 01.09.2012 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-39-11-25/000000001 до № ЗСК-39-11-25/000004381;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-39-11-25/000000001 до № ЗСК-39-11-25/000004381.

16. <u>На „Топлофикация–Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
– местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 125,91 MW;
– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 603 кJ/kg; газ – 34 842 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 70 492,100 MWh;
– потребена топлинна енергия: 57 974,783 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 31 939,108 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ3: -%; ТГ5: 18,72%; ДВГ1: 18,45%; ДВГ2: 18,62%; ДВГ3: 17,52%;
– номинална ефективност на: ТГ3: -%; ТГ5: 75,53%; ДВГ1: 77,72%; ДВГ2: 77,97%; ДВГ3: 76,14%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ3: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 21.06.2023 г.
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-9-11-25/000000001 до № ЗСК-9-11-25/000026550;

– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-9-11-25/000000001 до № ЗСК-9-11-25/000026550.

17. <u>На „Топлофикация Плевен“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, с ЕИК 114005624, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
– местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 68,18 MW;
– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 836 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 41 735,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 33 450,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 38 550,000 MWh;
– спестена първична енергия от: КПГЦ: 18,35%; ДВГ1: 17,73%; ДВГ2: 17,79%; ДВГ3: 17,37%;
– номинална ефективност на: КПГЦ: 82,42%; ДВГ1: 75,73%; ДВГ2: 75,79%; ДВГ3: 75,82%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 27.02.2008 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 15.11.2023 г.
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-13-11-25/000000001 до № ЗСК-13-11-25/000035389;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-13-11-25/000000001 до № ЗСК-13-11-25/000035389.

18. <u>На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: **ТЕЦ „София“**;
– местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 839 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 35 892,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 90 630,905 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 12 623,000 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 17,74%;
– номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 90,41%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-14-11-25/000000001 до № ЗСК-14-11-25/000007970;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-14-11-25/000000001 до № ЗСК-14-11-25/000007970.

19. <u>На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за</u>:
– производствена централа / енергиен обект: **ТЕЦ „София изток“**;
– местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 840 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 179 839,854 MWh;
– потребена топлинна енергия: 138 817,245 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 65 665,687 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ1 -%; ТГ2: 10,26%; ТГ3: 14,17%; ТГ4: 13,39%;
– номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: 82,26%; ТГ3: 87,61%; ТГ4: 86,74%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ-3: 05.07.2022 г.; ТГ4: 05.02.2019 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-15-11-25/000000001 до № ЗСК-15-11-25/000056299;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-15-11-25/000000001 до № ЗСК-15-11-25/000055091;
на „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-11-25/000055092 до № ЗСК-15-11-25/000056299.

20. <u>На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за</u>:
– производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
– местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 840 kJ/nm^3;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 28 743,546 MWh;
– потребена топлинна енергия: 28 470,777 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 31 740,450 MWh;
– спестена първична енергия от: КПГЦ: 23,14%;
– номинална ефективност на: КПГЦ: 81,81%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-16-11-25/000000001 до № ЗСК-16-11-25/000030896;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-16-11-25/000000001 до № ЗСК-16-11-25/000030896.

21. <u>На „Брикел“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ АД;
– местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
– вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 739 kJ/kg;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 85 868,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 97 059,740 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 32 038,118 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ1: 26,16%; ТГ2: -%; ТГ3: 26,15%; ТГ4: -%;
– номинална ефективност на: ТГ1: 80,64%; ТГ2: -%; ТГ3: 80,62%; ТГ4: -%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-18-11-25/000000001 до № ЗСК-18-11-25/000017668;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-18-11-25/000000001 до № ЗСК-18-11-25/000017668.

22. <u>На „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, ЕИК 119004654, за</u>:

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
– местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 13 412 кJ/kg;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 34 720,694 MWh;
– потребена топлинна енергия: 27 932,130 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 16 373,294 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ1: 29,31%;
– номинална ефективност на: ТГ1: 80,04%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-19-11-25/000000001 до № ЗСК-19-11-25/000013062;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-19-11-25/000000001 до № ЗСК-19-11-25/000013062.

23. <u>На „Топлофикация Русе“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, ЕИК 117005106, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;
– местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 420,91 MW;
– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/биомаса – 15 436 kJ/kg; газ – 34 840 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 72 515,280 MWh;
– потребена топлинна енергия: 47 966,059 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 41 236,474 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ5: 28,14%; ТГ6: 23,36%; ДВГ1: 15,91%; ДВГ2: 15,91%; ДВГ3: 15,90%;
– номинална ефективност на: ТГ5: 80,07%; ТГ6: 80,03%; ДВГ1: 75,20%; ДВГ2: 75,16%; ДВГ3: 75,14%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 18.01.2024 г.

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-20-11-25/000000001 до № ЗСК-20-11-25/000032663;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-20-11-25/000000001 до № ЗСК-20-11-25/000032663.

24. <u>На „ТЕЦ – Бобов дол“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с ЕИК 109513731, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
– местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
– вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
– период на производство: 1.11.2025 г. ÷ 30.11.2025 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8784 kJ/kg;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 68 466,728 MWh;
– потребена топлинна енергия: 68 466,728 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 36 648,435 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ1: 18,42%; ТГ1: 20,05%; ТГ3: 20,28%;
– номинална ефективност на: ТГ1: 44,87%; ТГ1: 45,70%; ТГ3: 44,95%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 13.12.1973 г.;ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2025 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-47-11-25/000000001 до № ЗСК-47-11-25/0000031680;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-47-11-25/000000001 до № ЗСК-47-11-25/0000031680.

III. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ , информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на „ЕВН България Топлофикация “ ЕАД в изпълнение на Заповед № З-Е-288 от 19.09.2025**

г., изменена със Заповед № З-Е-360 от 17.11.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Във връзка със Заповед № З-Е-288 от 19.09.2025 г., изменена със Заповед № З-Е-360/17.11.2025 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация беше извършена планова проверка по документи на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.

Предмет на проверката е изпълнение на условията на:

- Лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена от КЕВР с Решение № Л-506 от 31.10.2018 г. за срок от 25 години;

- Лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ за срок от 20 години, продължена с Решение № И4-Л-010 от 06.02.2020 г. за срок от 20 години, считано от 17.11.2020 г.

Плановата проверка беше извършена в съответствие с утвърдена Работна програма за извършване на планова проверка на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.

I. ИЗИСКАНА И ПРЕДОСТАВЕНА ИНФОРМАЦИЯ

С писмо изх. № Е-14-49-8/29.09.2024 г. дружеството е уведомено за предмета и срока на проверката и е изискано да предостави на Комисията следните данни, документи и информация:

1. Изпълнение на бизнес план, приет с Решение № БП-9 от 25.01.2023 г. за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., по месеци вкл.:

1.1 Изпълнение на производствената програма 2023 г. – 2025 г. (план, отчет);

- Горива по видове (включени в цените/отчетени пред МОСВ във връзка със закупуване на емисии за периода);

1.2 Изпълнение на ремонтната програма 2023 г. – 2025 г. (план, отчет);

1.3 Изпълнение на инвестиционната програма 2023 г. – 2025 г. (план, отчет);

1.4 Изпълнение на социална програма 2023 г. – 2025 г. (план, отчет).

2. Отчет за технико-икономическите показатели през периода 2023 г. – 2025 г.

3. Годишни финансови отчети за периода на проверката и справките към тях.

4. Счетоводни баланси 2023 г. – 2025 г.

Отчет за приходите и разходите 2023 г. – 2025 г.

Отчети за паричните потоци 2023 г. – 2025 г.

5. Прогнозни отчети за промените в капитала 2023 г. – 2025 г.

6. Отчети за промените в капитала за периода 2023 г. – 2025 г.

Забележка: Данните за 2025 година да са предварителни.

Справка за събираемост на вземанията от продажби на топлинна енергия (битови, стопански, бюджетни и промишлени абонати) и електрическа енергия.

7. Справка за събираемост на вземанията от продажби на топлинна енергия (битови, стопански, бюджетни и промишлени абонати) и електрическа енергия.

8. Мнемосхема на работещите съоръжения в централата с текущите параметри на натоварване към момента на проверката.

9. Справка за състоянието на топлопреносната мрежа.

10. Справка за работещите към момента на проверката абонатни станции (видове АС).

11. Справка за изпълнение на Показатели за качество на топлоснабдяването.

11.1 Норми за качеството на топлинната енергия;
11.2 Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия, уведомяване на потребителите за аварии и планови ремонти.
12. Справка за новоприсъединените потребители на топлинна енергия към топлопреносната мрежа (брой подадени заявления, брой извършени присъединявания, срок на обработка).
13. Копие от договор за присъединяване с потребители на топлинна енергия.
14. Справка за СЕС с намалено потребление на ТЕ с под 50% от проектната инсталирана мощност на сградата съгласно чл. 78 от НТ, писмено заявили отказ от топлинна енергия и прекратили топлоснабдяването.
15. Изпълнение на програмата за изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, които съгласно ЗЕ трябва да са собственост на лицензианта.
16. Копие на три броя фактури, с приложенията към тях, за продажба на топлинна енергия, издадени от дружеството за периода на проверката.
17. Брой и състояние на средствата за търговско и контролно измерване на електрическата и топлинна енергия.
17.1 Списък по видове, план-график за периодични метрологични проверки, опис на протоколите от извършените метрологични проверки за посочените периоди.
17.2 Копие от свидетелство за метрологична проверка на СТИ на изхода на топлинните магистрали на централата.
18. Взаимоотношения с потребителите:
18.1 Копие от писмен договор при ОУ за доставка и продажба на топлинна енергия;
18.2 Справка за постъпили жалби на потребители за периода (класифицирани по вид и основателност/неоснователност.);
18.3 Справка за постъпили жалби на потребители за периода (класифицирани по вид и основателност/неоснователност);
21.4 Копие от утвърдените от изпълнителния директор търговски политики за отстъпки за клиентите на „ЕВН България Топлофикация “ ЕАД.
21.5 Правила за работа с потребителите;
21.6 Справка за сключените договори на дружеството с ФДР за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия.
19. Спазване на одобрените от КЕВР публично известни общи условия и на общите условия на договорите.
20. Управленска и организационна структура на дружеството.
21. Информация за поддържаните съгласно условията на издадените лицензии застраховки, ведно с доказателства, че съответната застрахователна премия е платена и застрахователното покритие на рисковете е в сила към срока на проверката:
21.1 Копие от застрахователна/и полица/и по застраховка „Имущество“;
21.2 Копие от застрахователна/и полица/и по застраховка „Трудова злополука“;
21.3 Копие от застрахователна/и полица/и по застраховка „Обща гражданска отговорност“.

С писмо вх. № Е-14-49-8/15.10.2025 г. дружеството е предоставило изисканите данни, документи и информация.

1. Изпълнение на бизнес план, приет с Решение № БП-9 от 25.01.2023 г. за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.

В изпълнение на т.5.3 от Л-506 и т.5.7 от Л-010, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД осъществява дейността по лицензията съгласно бизнес план, съставен в съответствие с изискванията на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и одобрен с Решение № БП-9 от 25.01.2023 г. на КЕВР.

1.1. Изпълнение на производствената програма 2023 г. – 2025 г. (план, отчет). Горива по видове (включени в цените/отчетени пред МОСВ във връзка със закупуване на емисии за периода)

Производство на топлинна енергия 2023 г. – 2025 г.:

2023 г.		**БП-9 / 25.01.2023 г.**	**Годишен отчет**
Производство	MWh	345 211	319 289
ОЦ "Юг"	MWh	54 349	34 942
КоГен	MWh	281 142	279 711
ОЦ-Север	MWh	9 720	4 637
Технологични разходи	MWh	139 340	141 443
Технологични разходи	%	40,4%	44,3%
Реализация (по АС)	MWh	205 871	177 846

През 2023 г. се отчита 92 % изпълнение от планираното производство на топлинна енергия.

2024 г.		**БП-9 / 25.01.2023 г.**	**Годишен отчет**
Производство	MWh	346 159	315 168
ОЦ "Юг"	MWh	54 534	37 938
КоГен	MWh	285 625	271 348
ОЦ-Север	MWh	6 000	5 882
Технологични разходи	MWh	139 668	141 464
Технологични разходи	%	40,3%	44,9%
Реализация (по АС)	MWh	206 491	173 704

През 2024 г. се отчита 91 % изпълнение от планираното производство на топлинна енергия.

През 2024 г. производството на топлинна енергия е 315 168 GWh и спрямо същия период на 2023 г. от 319 289 GWh се отчита спад от 1,3 %. Причината за това са по-ниските топлинни товари през 2024 г. и по-малката продължителност на експлоатация на Когенерацията.

2025 г.		**БП-9 / 25.01.2023 г.**	**Годишен отчет + Прогноза**
Производство	MWh	346 839	333 566
ОЦ "Юг"	MWh	63 324	74 284
КоГен	MWh	268 163	242 011
ОЦ-Север	MWh	15 352	17 271
Технологични разходи	MWh	139 725	141 869

Технологичи разходи	%	40,3%	42,5%
Реализация (по АС)	MWh	207 114	191 697

През 2025 г. се прогнозира 96 % изпълнение от планираното производство на топлинна енергия.

Производство на електрическа енергия 2023 г. – 2025 г.:

№	Показател	2023 г.
1	Инсталирана електрическа мощност, MW	80
2	Брутно производство на електрическа енергия, MWh	286 504
3	Електрическа енергия за собствени нужди на централата MWh	9 009
4	Нетно производство на електрическа енергия, произведена по:	277 495
4.1	Комбиниран начин, MWh	277 495
4.2.	Некомбиниран начин, MWh	0
5	Продадена електрическа енергия, в т.ч. на:	
5.1	БНЕБ, по свободно договорени цени, MWh	257 672
5.2.	БНЕБ, по двустранни договори, MWh	16 662
6	Електрическа енергия с издадени сертификати за произход	263 594

През 2023 г. производството на електрическа енергия е 286,504 GWh и спрямо същия период на 2022 г. се отчита ръст от 1 %. Причината за това е по-малката продължителност на ремонтните дейности на Когенерацията. Собствените нужди на електроенергия в производствения цикъл и за пренос на топлинна енергия са в размер на 9.0 GWh или 3.14 % от производството. Отчита се намаление на електроенергията за собствени нужди в размер на 0.30 GWh спрямо същия период на 2022 г., дължащо се на по-малката продължителност на работа на котлите в ОЦ Север през 2023 г.

Продадената електрическа енергия от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през 2023 г. е в размер на 277,495 GWh и спрямо 2022 г. се отчита ръст от 1,2 %. Продадената електрическа енергия на БНЕБ през 2023 г. е в размер на 257,67 GWh. Останалите количества в размер на 16,662 GWh са продадени от ЕВН ТР по двустранни договори.

През 2023 г. количеството, за което са издадени сертификати за произход на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е в размер на 263,5 GWh.

№	Показател	2024 г.
1	Инсталирана електрическа мощност, MW	50
2	Брутно производство на електрическа енергия, MWh	275 362
3	Електрическа енергия за собствени нужди на централата MWh	8 343
4	Нетно производство на електрическа енергия, произведена по:	267 019
4.1	Комбиниран начин, MWh	267 019
4.2.	Некомбиниран начин, MWh	0
5	Продадена електрическа енергия, в т.ч. на:	
5.1	БНЕБ, по свободно договорени цени, MWh	220 625
5.2.	БНЕБ, по двустранни договори, MWh	48 243
6	Електрическа енергия с издадени сертификати за произход	253 040

През 2024 г. производството на електрическа енергия е 275,362 GWh и спрямо същия период на 2023 г. се отчита спад от 3,9 %. Причината за това са по-ниските топлинни товари през 2024 г. и по-малката продължителност на експлоатация на Когенерацията.

Собствените нужди на електроенергия в производствения цикъл и за пренос на топлинна енергия са в размер на 8,3 GWh или 3.03 % от производството. Отчита се намаление на електроенергията за собствени нужди в размер на 0.67 GWh спрямо

същия период на 2023 г., дължащо се основно на по-малката продължителност на работа на Когенерацията.

Продадената електрическа енергия от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през 2024 г. е в размер на 267,019 GWh и спрямо 2023 г. се отчита спад от 3,8 %. Продадената електрическа енергия на БНЕБ през 2024 г. е в размер на 220,625 GWh. Останалите количества в размер на 48,243 GWh са продадени от ЕВН ТР по двустранни договори.

През 2024 г. количеството, за което са издадени сертификати за произход на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е в размер на 253,040 GWh. За цялото количество ЕВН ТР е компенсирано с премия от ФСЕС.

1.2. Изпълнение на ремонтната програма 2023 г. – 2025 г. (план, отчет)

1.3.

Ремонтна програма - BGN								
	„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД	**План 2023**	**Отчет 2023**	**План 2024**	**Отчет 2024**	**План 2025**	**Отчет + План 2025**
	Топло(електро)централи и Когенерационни съоръжния	**350 474**	**672 650**	**367 354**	**387 420**	**393 812**	**393 812**
1.1.	ТЕЦ Север	6 020	12 721	4 518	19 145	16 114	16 114
1.2.	Отоплителна централа "Юг"	5 159	11 742	3 752	25 243	13 344	13 344
1.3.	Нова когенерация	339 295	648 187	359 084	343 032	364 353	364 353
	Топлофикационни мрежи	**198 410**	**156 632**	**195 757**	**109 854**	**170 138**	**85 000**
2.1.	Топлофикационни мрежи	130 784	125 279	118 257	81 010	85 138	0
2.2.	Абонатни станции	67 626	31 352	77 500	28 844	85 000	85 000
	Обща инфраструктура	**88 314**	**155 519**	**4 909**	**64 899**	**0**	**64 562**
3.1.	Околна среда	0	0	0	0	0	0
3.2.	Техническа инфраструктура	88 314	155 519	4 909	64 899	0	64 562
Сума:		**637 198**	**984 801**	**568 020**	**562 174**	**563 950**	**543 374**

1.4. Изпълнение на инвестиционната програма 2023 г. – 2025 г. (план, отчет)

Дружеството осигурява необходимите средства за инвестиции, обезпечаващи изграждането на производствени съоръжения съгласно бизнес плана и развива мрежата, като планира необходимите инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на топлинна енергия на територията на лицензията и осигуряване на снабдяването на клиентите с топлинна енергия.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД		Инвестиционна програма - BGN					
		План 2023	Отчет 2023	План 2024	Отчет 2024	План 2025	Отчет + План 2025
1.	Топло(електро)централи и Когенерационни съоръжения	4359027	1035411	4838625	1638054	3663574	3 289 108

	1.1	ТЕЦ Север	3074742	154 017		4 226 426	545 633		1 905 266	640 641
	1.2	Отоплителна централа "Юг"	71 003	75 815		27 137	157 186		0	161 984
	1.3	Нова когенерация	1213282	805 578		585 063	935 235		1 758 308	2 486 483
2.	Топлофикационни мрежи		4846169	4187986		5049799	3957471		6730454	5 097 453
	2.1	Топлофикационни мрежи	3807237	3130724		4 230 887	3381843		5 963 729	4 211 553
	2.2	Охлаждане	0	0		0	0		0	0
	2.3	Изкупуване на топлофикационни съоръжения	0	0		0	0		0	0
	2.4	Измервателни уреди	440 032	433 610		340 975	345 700		340 900	642 720
	2.5	Абонатни станции	399 885	343 137		452 500	211 955		425 000	218 136
	2.6	Инструментална екипировка	199 015	280 515		25 437	17 972		825	25 044
3.	Обща инфраструктура		611 052	719 897		317 438	118 482		393 501	651 982
	3.1	Хардуер и софтуер	579 698	718 768		233 688	96 134		229 751	588 232
	3.2	Средства за електрозащита	0	0		0	0		0	0
	3.3	Техническа инфраструктура	31 354	1 129		83 750	22 348		163 750	63 750
Сума:			9816249	5943294		10205863	5714007		10787528	9 038 543

През 2024 г. дружеството реализира важни проекти за разширение на мрежата в Пловдив с мащабно ново строителство на жилищни комплекси и обществени сгради, както и уплътняване на съществуваща топлопреносна мрежа в града. Топлопреносната мрежа на ЕВН ТР през изминалата година се увеличава с 1 765 m и 14 нови абонатни станции. Към мрежата бе присъединена фабрика за производство на медицинска апаратура. Производственото предприятие е с площ от 29 000 м2, което се присъедини към мрежата чрез безканално положени преизолирани тръби DN 100 и абонатна станция с топлинна мощност 1,0 MW.

Към топлопреносната мрежа са присъединени значими за гр. Пловдив общински обекти, като нов спортен басейн с топлинна мощност на съоръженията в абонатната станция 1,0 MW, спортни зали в училища и самостоятелни спортни съоръжения.

Топлопреносната мрежа е разширена в район Тракия с изграждане за първи етап на външен разпределителен топлопровод DN 200 и вътрешна присъединителна мрежа в жилищен комплекс „Резиденшъл парк“. Етапът обхваща изграждане на 22 жилищни сгради с обща топлинна мощност 9,3 MW.

Извършена е рехабилитация на участък от топлопреносната мрежа в район Източен по ул. „XXX“ и ул. „XXX“. Подменен е участък с дължина от 170 метра, положен подземно в непроходими бетонови корита със съществуващ топлопровод с диаметър DN500 и са изолирани тръбопроводи с диаметър DN250, положени в пясъчна възглавница.

С решение на Общински съвет - Пловдив е изкупена топлопреносна мрежа в район „Отдих и култура“ от Община Пловдив. Общата дължина на изкупените топлопроводни трасета е 488,48 м. От бъдещата мрежа ще бъдат захранени битови консуматори и детска градина.

Основният фактор през 2025 г., който обуславя резултатите от изпълнението на инвестиционната програма в частта за ТЕЦ „Север“, се свързва с процеса на сключване и изпълнение на договорите с изпълнителите на предвидените дейности. През отчетния период се наблюдава ясно изразена тенденция на намален интерес от страна на потенциалните участници в обявените конкурси и тръжни процедури за избор на изпълнители.

От друга страна, увеличението на инвестициите в частта „Отоплителна централа Юг“ е поради следните стартирани дейности за проектиране и закупуване на нов резервоар за дизел 100 м^3; проектиране на реконструкция и разширение на електрическа система и автоматизирана система за управление.

По отношение на инвестициите в когенерацията, като допълнение към стандартната годишна инспекция на съоръженията на газовата турбина са инсталирани нови сензори за измерване на димни газове и сензор за обороти. Закупен и монтиран е нов маслен резервоар на лагер 2 и нов маслоохладител, поръчан и извършен е и ремонт на мощнопрекъсвача на генератора. Предприета и извършена е бороскопска инспекция, която показа спешна необходимост от основен ремонт на лопатъчен апарат и лабиринтните уплътнения. При създалата се възможност е извършена и профилактика на авариен стопорен клапан и регулиращ клапан. Проверена е дренажната система, подменени са маслените филтри. Подменен е мощнопрекъсвача на генератора на парната турбина с нов.

При изпълнението на инвестиционните проекти, свързани с ново присъединяване, продължава тенденцията да бъде адаптиран планът на реализацията им спрямо промяната на инвестиционните намерения на инвеститорите. Като цяло се наблюдава тенденция на увеличаване на изграждане на нови жилищни комплекси в топлофицирани райони, което води до увеличение на инвестициите в измервателни уреди. От друга страна, поради мащабни инвестиции в предходни периоди, абонатните станции са модернизирани, вследствие на което аварийността намалява устойчиво. В изпълнение на инвестиционно–ремонтната програма през 2025 на топлопреносната мрежа са подменени, рехабилитирани и новоизградени следните участъци:

Дължина на подменените участъци от ТПМ след отстраняване на аварии:

- DN65 с дължина 51 м;
- DN80 с дължина 15 м;
- DN100 с дължина 9 м;
- DN150 с дължина 1,5 м;
- DN400 с дължина 2 м.

Дължина на рехабилитираната ТПМ в изпълнение на инвестиционната програма:

- DN50 с дължина 4,10 м;
- DN200 с дължина 82,90 м;
- DN500 с дължина 150,00 м.

Дължина на новоизградените участъци от ТПМ за присъединяване на нови сгради:

- DN50 с дължина 87,00 м;
- DN65 с дължина 569,40 м;
- DN80 с дължина 146,80 м;
- DN100 с дължина 161,40 м;
- DN125 с дължина 86,30 м;
- DN150 с дължина 411,30 м;
- DN200 с дължина 66,00 м.

1.4. Изпълнение на социална програма 2023 г. – 2025 г. (план, отчет)

Социалната политика на дружеството е насочена към изпълнение на ангажиментите спрямо персонала относно задължителното здравно и социално осигуряване.

- подобряване на условията на труд в дружеството;
- прилагане на ефективна и целенасочена система от социални придобивки.

Изпълнението на социалната програма за периода 2023 г. – 2025 г. е както следва:

№	Наименование на социалния разход	План 2023 (хил.лв.)	Отчет 2024 (хил.лв.)	План 2024 (хил.лв.)	Отчет 2024 (хил.лв.)	План 2025 (хил.лв.)	Отчет 2025 (хил.лв.)
1	СБКО ваучери	109,4	108,0	109,4	108,0	109,6	109,9
2	Коледа	59,3	59,8	59,3	59,8	48,5	47,2
3	Великденски празници	102,6	100,8	102,6	100,8	114,2	116,0
4	Почивно дело	114,0	113,0	114,0	113,0	137,0	139,2
5	8-ми март	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
6	Ден на енергетика	11,4	11,3	11,4	11,3	11,4	11,6
7	Помощи - други	3,0	1,2	3,0	1,2	2,9	0,0
8	Помощи - новородени	4,5	2,4	4,5	2,4	4,3	1,2
9	Спортни мероприятия	3,0	3,1	3,0	3,1	4,0	4,4
10	Други (изравнителни)		1,6		1,6		16,0
	Общо:	**408,5**	**402,5**	**408,5**	**402,5**	**433,3**	**446,8**

Като един от големите работодатели в България, дружеството ЕВН ТР поддържа сътрудничество с учебни заведения с цел намиране на повече допирни точки между образованието и бизнеса при реализацията на млади специалисти. Това сътрудничество стартира през 2011 г. със сключването на меморандум с Университета за хранителни технологии в Пловдив. През 2012 г. е подписан меморандум с Техническия университет (ТУ) – София, Филиал - Пловдив, а през 2013 г. с Енергомашиностроителния факултет към ТУ - София. През 2014 г. е сключено споразумение с Електротехнически факултет на ТУ - София за сътрудничество за повишаване качеството на образование и подготовка на висококвалифицирани специалисти. Следваща стъпка в посока за допълнително разширяване на сътрудничеството е и сключеното през 2015 г. споразумение с Бургаски свободен университет.

В рамките на това сътрудничество студенти от учебните заведения имат възможност за специализирани посещения в дружеството, среща и обмяна на знания с водещи български специалисти. Това включва подкрепа в изготвянето на дипломни работи и практическо запознаване с едни от най-модерните съоръжения в България и региона, като новата централа за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия на ЕВН ТР.

Инициативите целят да насърчават младите хора да бъдат активни в търсенето на професионални възможности, в изграждането на култура на работа и придобиване на експертни познания.

2. Отчет за технико-икономическите показатели през периода 2023 г. – 2025 г.

Година показатели	мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г. + прогноза
Работни часове	h	8 760,00	8 784,00	8 760,00
КоГен	h	8 567,62	8 329,32	6 386,61
ОЦ "Юг"	h	2 336,35	2 425,17	4 928,85
ОЦ-Север	h	300,58	408,87	1 542,07
Собствени нужди на топлинна енергия по централи:				
Коген (пара)	MWh	8 916,47	7 936,66	4 395,93
Коген (топла вода)	MWh	1 130,40	959,83	749,67
ОЦ Юг	MWh	71,61	90,26	44,78
ОЦ Север	MWh	24,67	41,33	28,33

През трите разглеждани години „ЕВН България Топлофикация “ ЕАД използва като базова производствена мощност Когенерацията. По време на ремонтни дейности на Когенерацията и за покриване недостига на топлинна енергия са използвани ОЦ „Пловдив Юг” и ОЦ „Пловдив Север”.

През календарните години 2023 г. и 2024 г. са постигнати следните коефициенти на полезно действие за Когенерацията:

Инсталация – Когенерация	**2023 г.**	**2024 г.**
П общо (%)	82.31	82.50
ΔF фактическо (%)	23.44	20.88

3. Годишни финансови отчети за периода на проверката

В изпълнение на чл. 38, ал.1, т.1 от Закона за енергетиката, в КЕВР ежегодно се представя заверен от одитор Годишен финансов отчет (ГФО) на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД. Представен е ГФО за 2023 г. с писмо изх. № 2019/04.04.2024, а ГФО за 2024 г. е предоставен на КЕВР с писмо изх. № 180/31.03.2025 г..

Дружеството е заявило, че след приключване на 31.12.2025 г. на текущата финансова година, ще бъде изготвен ГФО за 2025 г. и ще бъде предоставен на КЕВР.

Към всеки от предоставените ГФО е представен и Доклад за дейността на дружеството през съответната година, който е изготвен в съответствие с изискванията на Търговския закон, чл. 39 от Закона за счетоводството, чл. 100н, ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа и Приложение 2 към чл. 21, ал.1, б. „а“ към Наредба № 2 от 09.11.2021 г. за първоначално и последващо разкриване на информация при публично предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа до търговия на регулиран пазар. Към ГФО са представени докладите на независимите одитори, съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от Европейския съюз.

Финансовите отчети са изготвени в съответствие с всички Международни стандарти за финансови отчети (МСФО счетоводни стандарти), които се състоят от: стандарти за финансови отчети и от тълкувания на Комитета за разяснения на МСФО

(КРМСФО), одобрени от Съвета по Международни счетоводни стандарти (СМСС), и Международните счетоводни стандарти и тълкуванията на Постоянния комитет по разясненията на МСФО (ПКР), одобрени от Комитета по Международни счетоводни стандарти (КМСС), които ефективно са в сила на 01.01.2024 г., и които са приети от Комисията на Европейския съюз (ЕС). МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС, е общоприетото наименование на рамката с общо предназначение - счетоводна база, еквивалентна на рамката, въведена с дефиницията съгласно § 1, т. 8 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството под наименованието „Международни счетоводни стандарти" (МСС).

4. Счетоводни баланси 2023 г. – 2025 г.

Дружеството е заявило, че счетоводният баланс за 2025 г. ще е наличен след приключване на 31.12.2025 г. на текущата финансова година.

В хиляди лева	**31.12.2024 г.**	**31.12.2023 г.**
Активи		
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	68,486	68,810
Нематериални активи	863	1,106
Активи по отсрочени данъци	13,259	13,417
Общо нетекущи активи	**82,608**	**83,333**

В хиляди лева	**31.12.2024 г.**	**31.12.2023 г.**
Капитал и пасиви		
Капитал		
Регистриран акционерен капитал	28,000	28,000
Резерви	11,294	11,440
Натрупани печалби/ непокрити (загуби)	11,625	(6,856)
Общо собствен капитал	**50,919**	**32,584**
Нетекущи пасиви		
Дългосрочни заеми	12,115	14,807
Дългосрочни провизии	25,206	24,895
Дългосрочна част на пасиви	234	273
Дългосрочни задължения по	983	813
Правителствени	35	53
Отсрочени приходи по такси	125	127
Общо нетекущи пасиви	**38,698**	**40,968**
Текущи пасиви		
Краткосрочни заеми	2,866	29,985
Търговски и други	31,124	35,941
Търговски задължения към	2,478	2,528
Пасиви по лизинг	126	109
Задължения по доходи на ФЛ	163	181
Правителствени	27	130
Отсрочени приходи по такси	13	13

Задължение за корпоративен данък	912	-
Общо текущи пасиви	**37,709**	**68,887**
Общо пасиви	**76,407**	**109,855**
Общо собствен капитал и пасиви	**127,326**	**142,439**

Сумата на активите към 31.12.2024 г. достига 127.3 млн. лв. Те се състоят от:

- Нетекущите материални и нематериални активи и активи с право на ползване - 69.3 млн. лв.
- Активи по отсрочени данъци -13.3 млн. лв.
- Материалните запаси - 25.3 млн. лв.
- Текущите вземания - 19.2 млн. лв.
- Паричните средства и паричните еквиваленти възлизат на сумата - 0.2 млн. лв.

Нетекущите задължения са на стойност 38.7 млн. лв. Те се състоят от:

- Заеми - 12.1 млн. лв.
- Нетекуща част на провизиите - 25.2 млн. лв.
- Нетекуща част на отсрочено финансиране - 0.2 млн. лв.
- Нетекуща част на задължения за доходи при пенсиониране – 1.0 млн. лв.
- Пасив по лизинг - 0.2 млн. лв.

Текущите задължения са 37.7 млн. лв. Те се състоят от:

- Заеми - 2.9 млн. лв.
- Търговски задължения - 31.1 млн. лв.
- Търговски задължения към свързани лица - 2.5 млн. лв.
- Пасив по лизинг - 0.1 млн. лв.
- Отсрочени приходи от финансирания - 0.02 млн. лв.
- Пасиви по договори за ново присъединяване - 0.01 млн. лв.
- Задължения за доходи при пенсиониране - 0.2 млн. лв.
- Задължения за корпоративен данък върху печалбата - 0.9 млн. лв.

5. Отчет за приходите и разходите 2023 г. – 2025 г. (Отчет за печалбата или загубата и другият всеобхватен доход)

За годината, завършваща на 31 декември (в хиляди лева)	**2024 г.**	**2023 г.**
Приходи от продажби по договори с клиенти	80,980	84,478
Други приходи от дейността	31	42
Други доходи	418	553
Капитализирани разходи	528	464
Разходи за материали	(75,229)	(106,774)
Разходи за външни услуги	(9,463)	(8,937)
Разходи за амортизации	(6,349)	(5,853)
Разходи за възнаграждения на наети лица	(6,643)	(6,639)
Обезценка на вземания, нетно	(557)	(103)
Обезценка на материали, нетно	80	(1,381)
(Начислени)/реинтегрирани провизии, нетно	(311)	126
Други оперативни разходи	(5,564)	(6,215)
Печалба от оперативната дейност	**21,615**	**4,436**
Финансови приходи	-	-
Финансови разходи	(1,064)	(1,778)
(Финансови разходи)/приходи, нетно	**(1,064)**	**(1,778)**
Печалба преди данъци	**20,551**	**2,658**
(Разход за) данък върху печалбата	(2,070)	(171)

Печалба за годината	**18,481**	**2,487**
Друг всеобхватен доход за годината, нетно	**(146)**	**(135)**
Общо всеобхватен доход за годината	**18,335**	**2,352**

ЕВН ТР е заявило, че отчетът за печалбата или загубата и другият всеобхватен доход за 2025 г. ще е наличен след приключване на 31.12.2025 г. на текущата финансова година.

Дружеството генерира приходи основно от производство и продажба на топлинна и електрическа енергия.

В хиляди лева	**2024 г.**	**2023 г.**
Приходи от продажби по договори с клиенти		
Приходи от продажба на топлинна енергия	22,963	23,850
Приходи от продажба на електрическа енергия	56,787	59,539
Приходи от продажба на услуги	556	480
Приходи от неустойки за забавени плащания на клиенти	674	609

6. Отчети за паричните потоци 2023 г. – 2025 г.

Представени са движенията на пасиви към парични потоци, произтичащи от финансовата дейност през 2023 г. и 2024 г.:

В хиляди лева	**Заеми и кредити**	**Пасив по лизинг**	**Общо**
Към 01 януари 2023 г.	**30,021**	**397**	**30,418**
Промени в паричните потоци за финансовата дейност			
Постъпления от заеми и кредити	128,478	-	128,478
Изплатени заеми	(113,764)	-	(113,764)
Платени лихви	(1,590)	-	(1,590)
Платен лизинг	-	(111)	(111)
Общо промени в паричните потоци за финансовата дейност	**13,124**	**(111)**	**13,013**
Промени, обвързани с пасива			
Разходи за лихви	1,686	9	1,695
Капитализирани лихви	-	-	-
Данък при източника	(39)	-	(39)
Новопридобито задължение по лизинг	-	87	87
Общо други промени, обвързани с пасива	**1,647**	**96**	**1,743**
Към 31 декември 2023 г.	**44,792**	**382**	**45,174**
Към 01 януари 2024 г.	**44,792**	**382**	**45,174**
Промени в паричните потоци за финансовата дейност			
Постъпления от заеми и кредити	63,271	-	63,271
Изплатени заеми	(92,954)	-	(92,954)
Платени лихви	(1,085)	-	(1,085)
Платен лизинг	-	(119)	(119)
Общо промени в паричните потоци за финансовата дейност	**(30,768)**	**(119)**	**(30,887)**
Промени, обвързани с пасива			

Разходи за лихви	990	8	998
Данък при източника	(33)	-	(33)
Новопридобито задължение по лизинг	-	89	89
Общо други промени, обвързани с пасива	**957**	**97**	**1,054**
Към 31 декември 2024 г.	**14,981**	**360**	**15,341**

Отчетът за паричните потоци през 2025 г. ще е наличен след приключване на 31.12.2025 г. на текущата финансова година.

Дружеството прави оценка на целите на бизнес модела, по който даден финансов актив/пасив се държи на ниво портфейл, тъй като това най-добре отразява начина, по който се управлява бизнесът и се предоставя информация на ръководството. Информацията, която се взема под внимание включва:

- посочените политики и цели на портфейла и действието на тези политики на практика, включително дали стратегията на ръководството се фокусира върху получаване на договорния лихвен доход, поддържане на определен профил на лихвения процент, съпоставяне на продължителността на финансовите активи с продължителността на всякакви свързани задължения или очаквани парични потоци или реализиране на парични потоци чрез продажба на активите;
- как се оценява и отчита дейността на портфейла пред ръководството на дружеството;
- рисковете, които засягат представянето на бизнес модела (и финансовите активи, държани в рамките на този бизнес модел) и как се управляват тези рискове.

7. Прогнозни отчети за промените в капитала 2023 г. – 2025 г.

Регистрираният акционерен капитал на дружеството е XXX лв., разделен в 140,000 поименни акции с номинална стойност XXX всяка. Има специфични изисквания за търговските дружества за превалутиране на капитала по начин, който не засяга правата на акционерите и дяловото им участие в капитала. В срок до 12 месеца от датата на въвеждане на еврото, търговските дружества приемат изменения в своите устави и др. вътрешни актове или договори, свързани с извършване на дейност или предоставяне на услуги и привеждат вътрешните си документи в съответствие със закона.

8. Отчети за промените в капитала за периода 2023 г. – 2025 г.

Солидната капиталова структура осигурява стабилна основа за дейността на дружеството. Основният капитал на дружеството към 31.12.2024 г. е XXX лв. Резервите са в размер на XXX лв., а натрупаната печалба е в размер на XXX лв.

Капиталовата секция се е увеличила и е в размера на XXX лв., като относителният дял на капитала към общо капитал и пасиви е 40 % (2023 г : 23 %).

През периода януари – декември 2024 г. не са изплащани дивиденти.

9. Справка за събираемост на вземанията от продажби на топлинна енергия (битови, стопански, бюджетни и промишлени абонати) и електрическа енергия.

Фактури за период	**стойност**	**платена сума**	**% събираемост към 30.9.2025 г.**
09.2022-08.2023	28 005 103,17	26 926 343,19	96,15
09.2023-08.2024	28 477	27 332 345,41	95,98

	462,96		
09.2024-08.2025	31 724 330,72	30 589 478,34	96,42

Вземанията на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за топлинна енергия към 30.9.2025 г., включително просрочените, са в размер на 4 347 297,98 лева. В тази стойност не са включени фактурите за месец септември 2025 г., тъй като те се издават след месеца, следващ месеца на доставката.

Към 30.9.2025 г. събираемостта на дружеството на задълженията за топлинна енергия е 96,42%, от които:

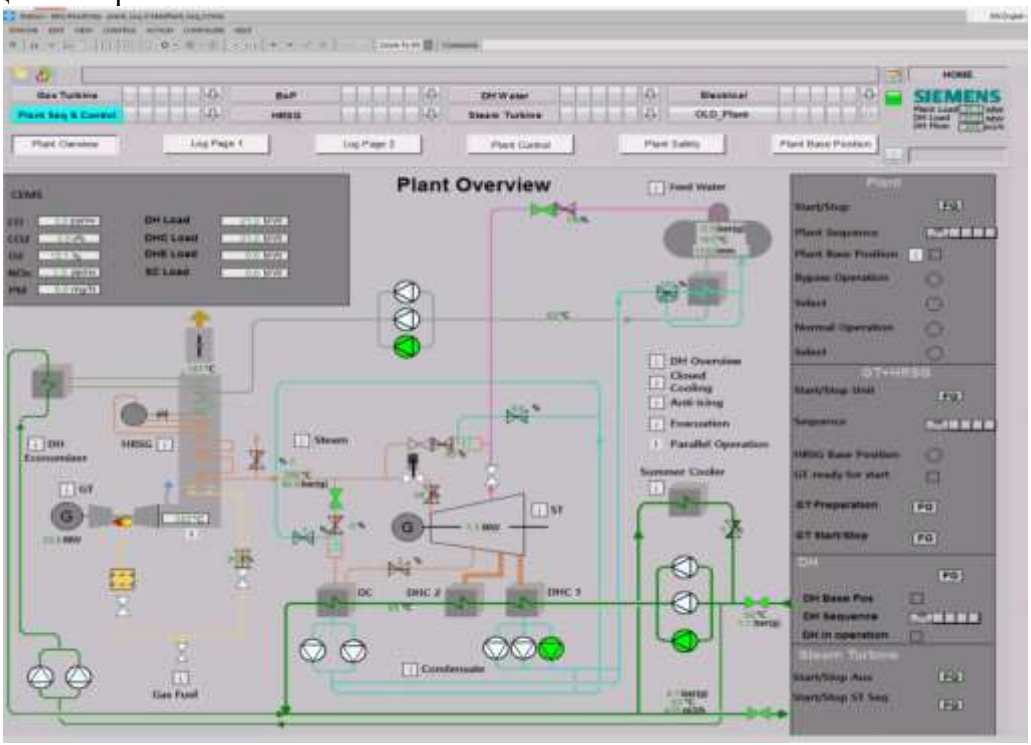
- 95,57 % на задълженията за топлинна енергия за битови клиенти;
- 98,04 % на задълженията за топлинна енергия за небитови клиенти.

Информацията се отнася до фактури за периода от месец ноември 2024 г. (начало на отоплителен период 2024/2025) до месец август 2025 г.

10. Тази точка е идентична с т. 9

11. Мнемосхема на работещите съоръжения в централата с текущите параметри на натоварване към момента на проверката - предоставени са изисканите схеми за всяко от производствените съоръжения.

Представена е и Мнемосхема за производството на топлинна енергия в ТЕЦ „Пловдив Север“:



Допълнително по т.12. са предоставени мнемосхеми на производството на електрическа енергия в ТЕЦ „Пловдив Север“ и на топлинна енергия в ОЦ „Пловдив Юг и ОЦ „Пловдив Север“.

12. Справка за състоянието на топлопреносната мрежа

ЕВН ТР влага средства в модерни технологии и постоянно обновяване на производствените мощности и топлопреносната мрежа.

Топлопреносна мрежа (основни данни към 31.12.2024 г.)

Присъединен топлинен товар, MW:	518.297

Стопански и промишлени клиенти на пара, MW	0,00
Стопански и промишлени клиенти на гореща вода,	41.746
Бюджетни клиенти, MW	111.948
Битови клиенти, MW	364.603
Дължина на топлопреносната мрежа, km	188.542

13. Справка за работещите към момента на проверката абонатни станции (видове АС).

Тип консуматор	Брой АС
Стопански потребители	295
Битови потребители	992
Общ брой абонатни станции, ползващи топлинна енергия	1287

Общ брой новоприсъединени абонатни станции (АС) през периода 01.01.2025 г. - 30.9.2025 – 9 броя.

АС №	Адрес:	Квартал	От дата
601064	УЛ. ПРОФ.ЦВЕТАН ЛАЗАРОВ № 12 ВХ.В	ЛАУТА	15.1.2025
112372	ПЛУВЕН КОМПЛЕКС МЛАДОСТ	СТАДИОНА СЕВЕР	27.1.2025
615188	СПОРТЕН КОМПЛЕКС КАМЕНИЦА - БАСЕЙН И ФИТНЕС	ЦЕНТЪР	8.4.2025
117021	ГР. ПЛОВДИВ УЛ. РАЯ № 11 ВХ.И	ХРИСТО СМИРНЕНСКИ СЕВЕР	2.6.2025
117022	ГР. ПЛОВДИВ УЛ. РАЯ № 11 ВХ.К	ХРИСТО СМИРНЕНСКИ СЕВЕР	2.6.2025
117023	ГР. ПЛОВДИВ УЛ. РАЯ № 11 ВХ.Л	ХРИСТО СМИРНЕНСКИ СЕВЕР	2.6.2025
117024	ГР. ПЛОВДИВ УЛ. РАЯ № 11 ВХ.М	ХРИСТО СМИРНЕНСКИ СЕВЕР	2.6.2025
117025	УЛ. РАДУЛ МИЛКОВ № 6-8-10	ОТДИХ И КУЛТУРА	2.7.2025
117026	УЛ. ГЕОРГИ ВАЗОВ № 2-4-6	ОТДИХ И КУЛТУРА	2.7.2025

Общ брой отказали се сгради от топлофикационни услуги по реда на чл. 153, ал. 2 от ЗЕ през периода 01.01.2025 г. - 30.9.2025 г. – 6 броя.

АС №	Адрес:	От дата
102021	ГОНДА ВОДА 18-24	2.1.2025
604057	БЛ.154 ВХ.Г	1.7.2025
613017	БЛ.291	1.7.2025
605003	БЛ.126 ВХ.В	25.8.2025
114092	БЪЛГАРИЯ 200-202	30.9.2025
616032	ЖЕРАВНА 10А-12Б	30.9.2025

14. Справка за изпълнение на Показатели за качество на топлоснабдяването

По-долу е представена отчетна информация за 2025 г.:

КЛИМАТИЧНИ ДАННИ И ЕКСПЛОАТАЦИОННИ ПАРАМЕТРИ										**Година:**	**025**
МЕСЕЦ	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**Обобщени данни за периода**	
$T_{ср.мес.}$, ^oC	3,3	1,7	10,3	12,5	17,5	24,9	27,5	24,4	21,0	15,9	C
$V_{вятър}$, m/sec											/sec
$T_{ср.мес.привед.}$, ^oC											C
Работни часове, h	744	672	743	720	744	720	744	744	720	6 551	
$T_{в.под.}$, ^oC	89,1	90,6	87,0	86,0	88,2	88,7	88,7	88,2	87,8	88,3	C
$T_{в.вр.}$ ^oC	55,4	56,8	56,4	56,0	55,7	56,7	56,5	57,8	59,6	56,8	C
$Q_{заг.излъчване}$, MWh	13 471	11 363	11 840	9 609	7 601	7 500	7 937	7 841	7 448	84 609	Wh
$Q_{заг.АС}$ MWh	1 246	1 165	1 249	959	438	401	374	366		6 197	Wh
$Q_{заг.доб.вода}$, MWh	1 711	1 541	1 868	1 518	618	0	0	847	1 487	9 590	Wh
$Q_{заг.общо}$, MWh	**16 428**	**14 068**	**14 956**	**12 087**	**8 657**	**7 901**	**8 310**	**9 054**	**8 935**	**100 396**	**Wh**

1. НОРМИ ЗА КАЧЕСТВОТО НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ			Дружество:	"ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ" ЕАД											
№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2025 г.	ДЕЙНОСТ	РАЗМЕРНОСТ	Целева стойност	1	2	3	I-тр.	4	5	6	II-тр.	I-пол.	2025 г.
1	**Гарантирани параметри на парата**	Производство												
1,01	температура		°C	280				0				0	0	0
1,02	налягане		MPa	0,96				0,00				0,00	0,00	0
2	**Гарантирани параметри на горещата вода**													
2,01	Максимален дебит	Производство												
2.01.01	през зимата		m^3/h	2 761	2 590	2 761	2 549	2 633	2 341			2 341	2 560	2 633
2.01.02	през лятото		m^3/h	744				0		744	677	710	710	
2,02	на температурата в съответствие с приведената	Производство	°C	±2	± 0	± 0	± 0	± 0,2	± 0	± 0	± 1	± 0,4	± 0,3	± 0,2
2,03	контролни точки на топлопреносната мрежа	Производство / Пренос												
2.03.01	подаваща магистрала		%	±5	± 0	± 0	± 0	± 0,0	± 0	± 0	± 0	± 0,0	± 0,0	± 0,0
2.03.02	връщаща магистрала		kPa	±20	± 4	± 3	± 4	± 3,7	± 5	± 2	-± 1	± 1,7	± 2,7	± 3,7
3	**Гарантирани параметри на топлоносителя след абонатната станция**	Пренос												
3,01	Температура на горещата вода на изхода от топлообменника за БГВ в абонатната станция		°C	55	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0
3,02	Температура на водата в отоплителния контур след топлообменника за отопление в зависимост от типа на сградата, типа на инсталацията и външната температура		°C	да	60	56	54		47					
3,03	Максимално отклонение на температурата за всички контури при номинално натоварване		°C	2				0,0				0,0	0,0	0,0
3,04	Максимално отклонение на температурата в контура за гореща вода за битови нужди при моментна промяна на натоварването		°C	10				0,0				0,0	0,0	0,0
3,05	Максимално отклонение на температурата в отоплителния контур при моментна промяна на натоварването		°C	5				0,0				0,0	0,0	0,0
3,06	Максимално отклонение на температурата във вентилационния кръг при моментна промяна на натоварването		°C	10				0,0				0,0	0,0	0,0
3,07	Време за възстановяване на нормалното температурно отклонение		min	2				0,0				0,0	0,0	0,0

Качество на търговските услуги

№	ПОКАЗАТЕЛ	Функция	Отчет
1	наличен писмен регламент за присъединяване към мрежата на нови производители на топлинна енергия	пренос	ДА
2	наличен писмен регламент за присъединяване към мрежата на нови потребители на топлинна енергия	пренос	ДА
3	наличен регистър на молби и откази за присъединяване на производители на топлинна енергия	пренос	ДА
4	наличен регистър на молби и откази за присъединяване на потребители на топлинна енергия	пренос	ДА
5	регламент на задължителни стъпки преди прекъсване на доставката в случай на неплатени сметки	пренос	ДА
6	наличие на правила за защита на потребители в неравностойно положение или в случай на финансови затруднения	пренос	НЕ
7	регистрирани оплаквания за прекъсване на топлоподаването	пренос	ДА
8	публикуване на сравнителни данни за непрекъснатост на топлоподаването	пренос	НЕ
9	проучване на мнението на потребителите за качеството и непрекъснатостта на топлоподаването	пренос	ДА
10	осигуряване на 24 часово телефонно обслужване на потребителите с регистрация на телефонните обаждания от записваща система	пренос	ДА

15. Справка за новоприсъединените потребители на топлинна енергия към топлопреносната мрежа (брой подадени заявления, брой извършени присъединявания, срок на обработка)

пореД	**Наименование на обект**	**Заявление за проучване**	**Становище за присъеди-няване**	**Договор за присъеди-няване**	**Договор за продажба на ТЕ**
	БУЛ. ИЗТОЧЕН 52	18.2.2020	8.9.2020	30.9.2020	Битова сграда етажна собственост
	УЛ. КНЯЗ ЧЕРКАЗКИ 40	1.6.2021	5.7.2021	10.5.2022	Битова сграда етажна собственост
	БУЛ. ДУНАВ 68	4.12.2018	17.1.2019	20.9.2020	Битова сграда етажна собственост
	МЕДИЦИНСКИ УНИВЕРСИТЕТ УЧЕБЕН КОРПУС 2	20.12.2021	30.12.2021	10.01.2022	09.11.2021
	СПОРТЕН КОМПЛЕКС ДУНАВ	26.11.2018	14.1.2019	26.8.2020	21.2.2024
	СПОРТНА ЗАЛА КЪМ ЕГ ИВАН ВАЗОВ	23.1.2023	19.5.2023	10.4.2025	7.8.2024
	ПЛУВЕН КОМПЛЕКС МЛАДОСТ	16.2.2024	19.3.2024	27.5.2024	30.9.2024
	УЛ. ГЕНЕРАЛ ДАНАИЛ НИКОЛАЕВ 27-27А	16.2.2021	10.3.2021	14.4.2021	Битова сграда етажна собственост
	БУЛ. МАРИЦА 25 СЕКЦИЯ Е	6.11.2014	11.12.2014	29.9.2021	Битова сграда етажна собственост
0	БУЛ.ПЕЩЕРСКО ШОСЕ 98 БЛ.1 ВХ.А	10.9.2020	18.9.2020	10.5.2021	Битова сграда етажна собственост
1	БУЛ. ПЕЩЕРСКО ШОСЕ 98 ВХ.Б	10.9.2020	18.9.2020	10.5.2021	Битова сграда етажна собственост
2	УЛ. РАЯ 11 ВХ.3	22.6.2021	22.7.2021	16.9.2021	Битова сграда етажна собственост
3	УЛ. РАЯ № 11 ВХ.И	22.6.2021	22.7.2021	10.5.2021	Битова сграда етажна собственост
4	УЛ. РАЯ № 11 ВХ.К	22.6.2021	22.7.2021	10.5.2021	Битова сграда етажна собственост
5	УЛ. РАЯ № 11 ВХ.Л	22.6.2021	22.7.2021	10.5.2021	Битова сграда етажна собственост
6	УЛ. РАЯ № 11 ВХ.М	22.6.2021	22.7.2021	10.5.2021	Битова сграда етажна собственост
7	УЛ. РАДУЛ МИЛКОВ № 6-8-10	24.6.2021	22.7.2021	5.5.2023	Битова сграда етажна собственост
8	УЛ. ГЕОРГИ ВАЗОВ № 2-4-6	24.6.2021	22.7.2021	5.5.2023	Битова сграда етажна собственост
9	УЛ. АНТОН ТАЙНЕР 45	6.3.2020	23.7.2020	6.8.2020	Битова сграда етажна собственост
0	УЛ. АНТОН ТАЙНЕР 41	6.3.2020	23.7.2020	6.8.2020	Битова сграда етажна собственост

1	УЛ. ИЛАРИОН МАКАРИОПОЛСКИ 25	6.3.2020	23.7.2020	6.8.2020	Битова сграда етажна собственост
2	УЛ. ПРОФ. ЦВЕТАН ЛАЗАРОВ 12 ВХ.Б	3.4.2020	7.5.2020	7.5.2020	Битова сграда етажна собственост
3	ХОТЕЛ ЛЪКИ-М	7.1.2020	30.4.2020	31.8.2020	24.8.2023
4	ХОТЕЛ ЛЪКИ-М - РЕСТОРАНТ	7.1.2020	30.4.2020	31.8.2020	24.8.2023
5	ДГ ЧЕРВЕНА ШАПЧИЦА - ФИЛИАЛ	23.3.2020	25.3.2020	25.9.2020	2.9.2024
6	БТЛ ИНДЪСТРИЙЗ ЕАД	21.6.2021	27.7.2021	27.7.2021	27.7.2021
7	СПОРТЕН КОМПЛЕКС КАМЕНИЦА - БАСЕЙН И ФИТНЕС	23.3.2023	28.4.2023	19.3.2023	28.8.2024

16. Копие от договор за присъединяване с потребители на топлинна енергия – представен е копие от договор.

17. Справка за СЕС с намалено потребление на ТЕ с под 50% от проектната инсталирана мощност на сградата съгласно чл. 78 от НТ, писмено заявили отказ от топлинна енергия и прекратили топлоснабдяването.

№ по ред	**АС**	**АДРЕС**	**СТАТУС АС**	**ОТ ДАТА**
1	114200	ВЪЧА 10	Спряна	31.3.2023
2	101033	МАНУШ ВОЙВОДА 8-10	Спряна	28.9.2023
3	114155	СТОИЛ ВОЙВОДА 6	Спряна	28.9.2023
4	607052	БЛ.96 ВХ.Г,Д	Спряна	28.9.2023
5	102021	ГОНДА ВОДА 18-24	Спряна	2.1.2025
6	604057	БЛ.154 ВХ.Г	Спряна	1.7.2025

18. Изпълнение на програмата за изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, които съгласно ЗЕ трябва да са собственост на лицензианта.

През 2024 г. са изкупени топлопроводни трасета в ж.к. „Отдих и култура“ от Община Пловдив с обща дължината от 488,48 м, договорът за изкупуването е сключен на 22.10.2024 г.

19. Приложени са 3 бр. фактури.

20. Брой и състояние на средствата за търговско и контролно измерване (СТИ) на електрическата и топлинна енергия.

(А) За търговско измерване на електрическата енергия се използват 5 бр. електромери, собственост на ЕСО.

За контролно измерване на електрическата енергия се използват 5 бр. електромери, собственост на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

(Б) Използвани средства за търговско за измерване на топлинна енергия в АС (топломери, водомери за студена вода, водомери за топла вода за допълване на сградната инсталация) – 3 469 бр.:

Вид на СТИ	**Брой**

Топломер	1 444
Водомер БГВ	710
Водомер допълване	1 315

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД не използва СТИ с изтекъл срок на валидност на проверката.

20.1. Предоставени са следните файлове: „**График на планови метрологични проверки на измервателни уреди_2023-2025**“, „**Опис на прот. от извършените метр. пров_Приложение 2-2023**“, „**Опис на прот. от извършените метр. пров_Приложение 2-2024**“, „**Опис на прот. от извършените метр. пров_Приложение 2-2025**“ и „**Списък-уреди-Абонатни станции**“.

20.2. Предоставени са 6 бр. сертификати за извършени проверки.

21. Взаимоотношения с потребителите:

21.1. Предоставено е копие от договор при общи условия за доставка и продажба на топлинна енергия;

21.2. Предоставена е справка с постъпили жалби през 2023 г., 2024 г. и 2025 г. и тяхната основателност:

	2023 г.				**2024 г.**				**9.2025 г.**			
Вид на жалбата	**основателна**	**неоснователна**	**Общо**		**основателна**	**неоснователна**	**Общо**		**основателна**	**неоснователна**	**отворена**	**Общо**
Сметка БГВ	6	65	**71**		5	46	**51**		1	19	3	**23**
Сметка топлинна енергия		16	**16**		3	36	**39**		1	22		**23**
Качество на топлоснабдяването	1	7	**8**		2	4	**6**		2	2		**4**
Други	2	12	**14**		2	15	**17**		1	4		**5**
Дялово разпределение		3	**3**			6	**6**			3		**3**
Услуги	1	4	**5**		3	5	**8**		1	3		**4**
Сметка отопление		14	**14**			14	**14**			15		**15**
Изравнителна сметка	1	26	**27**			24	**24**			20	3	**23**
Сметка сградна инсталация	3	25	**28**			12	**12**			16		**16**
Ремонтни и инвестиционни работи		1	**1**						1	1		**2**
Плащане		1	**1**		2	3	**5**		2	4		**6**
Нанесени щети		1	**1**			3	**3**			1		**1**
Съдебни		4	**4**		1	1	**2**			1		**1**
Ново присъединяване						4	**4**					
Отчет и разходи в АС		1	**1**									
Общо:	**14**	**180**	**194**		**18**	**173**	**191**		**9**	**111**	**6**	**126**

21.3. изисканата информация е идентична с тази по т. 21.2;

21.4. приложена е справка правила за работа с потребители;

21.5. Справка за сключените договори на дружеството с ФДР за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия

Период на действие на договорите 01.5.2022 г. - 30.4.2025 г.
Договор_2_27.05.2022_ТДР Нелбо АД
Договор_4_16.06.2022_ТДР Техем Сървисис ЕООД
Договор_7_16.06.2022_ТДР Бруната ООД
Договори с подизпълнители:
Договор_5_16.06.2022_ТДР Техем Сървисис ЕООД
Договор_10_01.10.2025_ТДР Нелбо АД

Период на действие на договорите 01.5.2025 г. - 30.4.2027 г.
Договор_2_30.05.2025_ТДР Нелбо АД
Договор_5_30.05.2025_ТДР Техем Сървисис ЕООД
Договор_4_30.05.2025_ТДР Далсия ООД
Договори с подизпълнители:
Договор_6_30.05.2025_ТДР Техем Сървисис ЕООД
Договор_3_30.05.2025_ТДР Нелбо АД

22. Спазване на одобрените от КЕВР публично известни общи условия и на общите условия на договорите.

Спазват се одобрените от КЕВР публично известни общи условия и условията на сключените договори.

23. Управленска и организационна структура на дружеството

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 115016602. Дружеството е със седалище в Пловдив, район „Централен“, област Пловдив и адрес на управление: ул. „Христо Г. Данов“ № 37.

ЕВН ТР има едностепенна система за управление – управлява се и се представлява от Съвет на директорите, който към 30.9.2025 включва следния състав:

- Патрик Бойзиц – председател на Съвета на директорите;
- Жанет Стойчева – заместник - председател на Съвета на директорите;
- Александър Сипек – изпълнителен член на Съвета на директорите (Рудолф Гутчер до 30.09.2024).

Отдели в дружеството:

24. Информация за поддържаните съгласно условията на издадените лицензни застраховки, ведно с доказателства, че съответната застрахователна премия е платена и застрахователното покритие на рисковете е в сила към срока на проверката

- Застраховка „Имущество“ – Застрахователна полица № 25005F11001 в ЗК „Уника“ АД със срок на покритие от 01.01.2025 до 31.12.2025;
- Застраховка „Обща гражданска отговорност“ – Застрахователна полица № 25005F21017 в ЗК „Уника“ АД със срок на покритие от 01.01.2025 до 31.12.2025;
- Застраховка „Трудова злополука“ – Застрахователна полица № 711525151000033 в „ДЗИ – Общо застраховане“ ЕАД със срок на покритие от 01.01.2025 до 31.12.2025.

Съгласно т. 5.4.1. от Лицензия № 506 и т. 5.8.1. от Лицензия № 010 ежегодно се сключват и поддържат задължителни застраховки, осигуряващи надеждно извършване на лицензионната дейност.

В дружеството е въведена и се поддържа Интегрирана система за управление на качеството, околната среда и здравето и безопасността при работа, сертифицирана по стандартите ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 и ISO 45001:2018.

През 2024 г. са проведени надзорни одити на системата за управление, в резултат от които екипът за одит потвърждава, че системата за управление на организацията изпълнява изискванията на стандартите ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 и ISO 45001:2018, адекватно се прилага и поддържа. Одитите са извършени от „ТЮФ-Рейнланд България" ЕООД.

III. КОНСТАТАЦИИ ОТ ПРОВЕРКАТА

1. Проверката не установи нарушение на издадените от Комисията лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия за „пренос на топлинна енергия“;

2. Инвестиционната политика и режим на експлоатация на съоръженията са насочени към намаляване на загубите при производството, преноса и доставката на топлинна енергия. Високите технологични разходи по преноса на топлинна енергия изискват фокусиране на инвестициите през следващите години в преноса. Отчетени са значителни разминавания в прогнозната структура на горивата и отчетената в резултат на реалната работа на съоръженията;

3. Дружеството прилага политика за последователно и непрекъснато оптимизиране на структурните разходи и присъединяване на нови клиенти;

4. Средствата за търговско измерване на топлинна енергия отговарят на условията и изискванията за периодични метрологични проверки съгласно предвиденото в Закона за измерванията;

5. Информацията към издаваните от дружеството фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди отговаря на Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД на потребители в град Пловдив;

6. Дружеството прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия;

7. По отношение качеството на топлоснабдяване от предоставените данни може да се направи извод, че дружеството изпълнява нормите за качество на топлинната енергия, непрекъснатост на снабдяването и качество на търговските услуги;

8. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД прилага количествено-качествено регулиране на топлоподаването, което осигурява баланс между производство и потребление, ефективност, повишено качество на услугата при оптимални разходи на гориво и ненатоварване на сметките на клиентите;

9. Дружеството прилага политики и търговски отстъпки, насочени към клиентите;

10. Съгласно изискванията на чл. 59, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката лицензиантът е сключил и поддържа необходимите застраховки за извършване на лицензионната дейност.

Заключение:

От представените и приобщени към проверката документи не са установени факти и обстоятелства, които да доказват извършени от страна на лицензианта нарушения на нормативната уредба, попадаща в обхвата на компетенциите и правомощията на КЕВР.

За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Т-2 от 20.11.2025 г., който е връчен на изпълнителния директор на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД на 26.11.2025 г. Проверяваното лице не е упражнило правото си да даде обяснения по Констативния протокол в срока съгласно чл. 9, ал. 4 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и ЗРВКУ.

Изказвания по т.4.:

Докладва Ив. Александров. Докладът е относно планова проверка по документи на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД в изпълнение на заповед на председателя от 19.09.2025 г. Проверката е относно дейността на дружеството по отношение на издадените му лицензии за производство и за пренос. Проверката е удължена със заповед по настояване на дружеството поради огромния обем на информацията, която е трябвало да подготвят. Направена е работна програма, която е изпратена на дружеството. Представената информация е анализирана от работната група. Информацията е представена в доклада в 24 точки. По отношение на производствената програма прогнозата до голяма степен съвпада с отчета. Разликата се дължи на климатичните условия през отделните години. В гр. Пловдив има доста присъединявания на нови битови потребители и стопански потребители, което прави впечатление в сравнение с други градове.

Пл. Младеновски попита, колко процента са новите присъединявания.

Ив. Александров каза, че не може да отговори. Описани са в табличен вид. Подадени са много заявления за проучване за присъединяване.

Пл. Младеновски обясни, че е попитал, защото през последните две години гр. Пловдив е градът с най-много издадени разрешения за строеж. Има повече издадени разрешения и от столицата. Така че е нормално да искат да привлекат тези нови сгради към „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД. Политика, която е правилна и не съответства на политиката на „Топлофикация София“ ЕАД, където е изключително трудно присъединяването на нови сгради.

Ив. Александров отбеляза, че пряко се занимава с контрола по присъединяването и жалбите, единствените жалби по присъединявания са само от София. От други градове няма, т.е. дружествата съдействат. В София има огромни проблеми с присъединяванията, както по отношение на съдействие от съответните служители на дружеството, така и по отношение на забавянията. Дейността на Ив. Александров е именно да изяснява тези проблеми, но очевидно е, че вината е в „Топлофикация София“ ЕАД. По отношение на финансовите резултати на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, към края на 2023 г. има загуба в размер на 6 856 хил. лв., за 2024 г. има печалба в размер на 11 625 хил. лв. По отношение на изпълнение качеството на снабдяване на топлинна енергия, регулирането на системата, както в повечето топлофикации, количествено и качествено (и чрез дебита, и чрез

температурата на подаващата вода), …

Ив. Александров посочи, че за през периода 01.01.2025 г. - 30.9.2025 г. има присъединени 9 броя абонатни станции. В същото време за този период има 6 бр. отказали се абонатни станции. Дружеството поддържа необходимите по закон застраховки, както и извършва необходимите метрологични проверки на топломерите. В Пловдив услугата дялово разпределение на топлинна енергия се извършва от няколко дружества - Нелбо АД, Техем Сървисис ЕООД, Бруната ООД и „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД. Дружеството изпълнява стриктно одобрените Общи условия към договорите за продажба. Направена е проверка по отношение на цената на топлинната и електрическа енергия и е установено, че се спазва от дружеството.

Ив. Александров прочете направените констатации от проверката:

1. Проверката не установи нарушение на издадените от Комисията лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия за „пренос на топлинна енергия“;

2. Инвестиционната политика на дружеството е насочена към намаляване на загубите при производството, преноса и доставката на топлинна енергия. В Пловдив огромната инвестиция е направена преди години – голяма когенерация - газова турбина с котел-утилизатор.

3. Дружеството прилага политика за последователно и непрекъснато оптимизиране на структурните разходи и присъединяване на нови клиенти. Дружеството изнася определени дейности под шапката на цялото ЕВН с цел намаляване на специфичните разходи за извършването им;

4. Средствата за търговско измерване на топлинна енергия отговарят на условията и изискванията за периодични метрологични проверки съгласно предвиденото в Закона за измерванията;

5. Дружеството спазва утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия;

6. По отношение качеството на топлоснабдяване от предоставените данни може да се направи извод, че дружеството изпълнява нормите за качество на топлинната енергия. Чрез гъвкавост може да се постига качество на топлоснабдяването;

7. Дружеството прилага политики за търговски отстъпки, насочени към клиентите;

Дружеството поддържа необходимите застраховки, които се изискват от Наредба №3.

Заключение:

От представените и приобщени към проверката документи не са установени факти и обстоятелства, които да доказват извършени от страна на лицензианта нарушения на нормативната уредба, попадаща в обхвата на компетенциите и правомощията на КЕВР.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

Ив. Александров отбеляза, че като приложения са представени заповедта, изменението на заповедта и Констативният протокол, който е подписан от представителите на Комисията и дружеството, и по който няма възражения в указания срок.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията

РЕШИ:

Приема за сведение доклад относно планова проверка на „ЕВН България Топлофикация “ ЕАД в изпълнение на Заповед № З-Е-288 от 19.09.2025 г., изменена със Заповед № З-Е-360 от 17.11.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на „Топлофикация - Разград“ АД, в изпълнение на Заповед № З-Е-287 от 19.09.2025 г., изменена със Заповед № З-Е-359 от 17.11.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.**

В изпълнение на Заповед № З-Е-287 от 19.09.2025 г. . и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация беше извършена планова проверка по документи на „Топлофикация - Разград“ АД.

Предмет на проверката е изпълнение на условията на:

- Лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена от КЕВР с Решение № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за срок от 20 години, последно продължена с решения № И5-Л-082 от 18.09.2024 г. с 1 година и № И6-Л-082 от 04.06.2025 г. с 1 година, считано от 23.03.2026 г.;
- Лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ за срок от 20 години, продължена с решения № И2-Л-082 от 24.02.2021 г. с 2 години, № И3-Л-082 от 16.08.2022 г. с 1 година, № И4-Л-082 от 22.11.2023 г. с 1 година, № И5-Л-082 с 1 година и № И6-Л-082 от 04.06.2025 г. с 1 година, считано от 23.03.2026 г.

Плановата проверка беше извършена в съответствие с утвърдена Работна програма за извършване на планова проверка на „Топлофикация - Разград“ АД.

II. **ИЗИСКАНА И ПРЕДОСТАВЕНА ИНФОРМАЦИЯ**С писмо изх. № Е-14-16-9/29.09.2025 г. дружеството е уведомено за предмета и срока на проверката и е изискано да предостави на Комисията следните данни, документи и информация:

1. Изпълнение на бизнес план, приет с:

- Решение № БП-17 от 04.06.2025 г. за одобряване на бизнес план за периода 01.04.2026 г. – 31.03.2027 г.;

- Решение № БП-19 от 18.09.2024 г. за одобряване на бизнес план за периода 01.04.2025 г. – 31.03.2026 г.;

- Решение № БП-46 от 22.11.2023 г. за одобряване на бизнес план за периода 01.04.2024 г. – 31.03.2025 г., вкл., по месеци:

1.1 Изпълнение на производствената програма (план, отчет);

- горива по видове (включени в цените/отчетени пред МОСВ във връзка със закупуване на емисии за периода).

1.2 Изпълнение на ремонтната програма (план, отчет);

1.3 Изпълнение на инвестиционната програма (план, отчет);

1.4 Изпълнение на социална програма (план, отчет).

2. Отчет за технико-икономическите показатели през периода.

3. Годишни финансови отчети за периода на проверката и справките към тях.

4. Счетоводни баланси.

5. Отчет за приходите и разходите.

6. Отчети за паричните потоци.

7. Прогнозни отчети за промените в капитала.

8. Отчети за промените в капитала за периода.

Забележка: Данните за 2025 година да са предварителни.

9. Справка за събираемост на вземанията от продажби на топлинна енергия (битови, стопански, бюджетни и промишлени абонати) и електрическа енергия.

10. Справка за събираемост на вземанията от продажби на топлинна енергия (битови, стопански, бюджетни и промишлени абонати) и електрическа енергия.

11. Мнемосхема на работещите съоръжения в централата с текущите параметри на натоварване към момента на проверката.

12. Справка за състоянието на топлопреносната мрежа.

13. Справка за работещите към момента на проверката абонатни станции (видове АС).

14. Справка за изпълнение на Показатели за качество на топлоснабдяването.

14.1 Норми за качеството на топлинната енергия.

14.2 Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия, уведомяване на потребителите за аварии и планови ремонти.

15. Справка за новоприсъединените потребители на топлинна енергия към топлопреносната мрежа (брой подадени заявления, брой извършени присъединявания, срок на обработка).

16. Копие от договор за присъединяване с потребители на топлинна енергия.

17. Справка за СЕС с намалено потребление на ТЕ с под 50% от проектната инсталирана мощност на сградата съгласно чл. 78 от НТ, писмено заявили отказ от топлинна енергия и прекратили топлоснабдяването.

18. Изпълнение на програмата за изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, които съгласно ЗЕ трябва да са собственост на лицензианта.

19. Копие на три броя фактури, с приложенията към тях, за продажба на топлинна енергия, издадени от дружеството за периода на проверката.

20. Брой и състояние на средствата за търговско и контролно измерване на електрическата и топлинна енергия.

20.1 Списък по видове, план-график за периодични метрологични проверки, опис на протоколите от извършените метрологични проверки за посочените периоди.

20.2 Копие от свидетелство за метрологична проверка на СТИ на изхода на топлинните магистрали на централата.

21. Взаимоотношения с потребителите:

21.1 Копие от писмен договор при ОУ за доставка и продажба на топлинна енергия;

21.2 Справка за постъпили жалби на потребители за периода (класифицирани по вид и основателност/неоснователност.);

21.3 Справка за постъпили жалби на потребители за периода (класифицирани по вид и основателност/неоснователност);

Копие от утвърдените от изпълнителния директор търговски политики за отстъпки за клиентите на „Топлофикация - Разград“ АД.

Правила за работа с потребителите.

21.4 Справка за сключените договори на дружеството с ФДР за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия.

22. Спазване на одобрените от КЕВР публично известни общи условия и на общите условия на договорите.

23. Управленска и организационна структура на дружеството.

24. Информация за поддържаните съгласно условията на издадените лицензии застраховки, ведно с доказателства, че съответната застрахователна премия е платена и застрахователното покритие на рисковете е в сила към срока на проверката:

24.1 Копие от застрахователна/и полица/и по застраховка „Имущество“;

24.2 Копие от застрахователна/и полица/и по застраховка „Трудова злополука“;

24.3 Копие от застрахователна/и полица/и по застраховка „Обща гражданска отговорност“.

С писмо вх. № Е-14-16-9/13.10.2025 г. дружеството е предоставило изисканите данни, документи и информация.

II.1. Основна информация, параметри на съоръженията за производство и пренос на енергия

Дружеството експлоатира когенериращ модул - ДВГ-1 GE Jenbacher с инсталирана електрическа мощност от 3,041 MW и топлинна мощност от 3,014 MWt, електрически генератор тип AVKDIG 140 к-4, 5 бр. водогрейни котли ВК 1 - ВК 5, 1 бр. промишлени парни котли и мрежова помпена станция, с 4 бр. мрежови помпи - МП 1 - МП 4. Основните производствени мощности работят на природен газ. Дружеството има изграден собствен водоизточник.

Централизираното топлоснабдяване в града се осъществява чрез топлопреносна мрежа (ТПМ) с обща дължина от 15 900 м. Дружеството поддържа и експлоатира общо 164 бр. абонатни станции (АС), като към 144 бр. са присъединени битови клиенти, а към 20 бр. – небитови. Общият брой клиенти на дружеството към 31.09.2025 г. наброява 3 795 бр., включително 3 583 бр. битови, 173 бр. стопански и 39 бр. потребители на бюджетна издръжка.

II.2. Констатации от работата на съоръженията към момента на проверката

За периода на проверката в нормален експлоатационен режим е когенериращa мощност ДВГ-1, която е в обсега на приложението към лицензията за „производство на електрическа и топлинна енергия".

II.3. ОТЧЕТ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА БИЗНЕС ПЛАН

Дружеството предоставя изисканата информация за отчет на бизнес планове, приети с Решение № БП-46 от 22.11.2023 г. за периода 01.04.2024 г. – 31.03.2025 г. и Решение № БП-46 от 22.11.2023 г. за периода 01.04.2024 г. – 31.03.2025 г. по месеци, както следва:

II.3.1. . Изпълнение на производствена програма за периода 04.2024 г. – 08.2025 г.

Таблица 1

Период		Топлинна енергия				Електрическа енергия			Природен газ
		Произведена	Собствени нужди	Отпусната	Реализирана	Произведена	Собствени нужди	Реализирана	
		MWh				MWh			MWh
2024	Април	320	15	305	18	0.000	0.000	0.000	352.0081
	Май	219	8	211	24	0.000	0.000	0.000	240.2684
	Юни	510	9	501	27	344.100	19.063	325.037	1,028.9258
	Юли	673	11	662	28	540.600	22.210	518.390	1,467.4325
	Август	750	11	739	30	571.600	29.132	542.468	1,549.0111
	Септември	750	10	740	25	593.800	26.590	567.210	1,596.4397
	Октомври	790	28	762	75	715.100	31.008	684.092	1,916.3797
	Ноември	4,190	44	4,146	2,836	2,024.400	142.580	1,881.820	7,836.2200
	Декември	5,443	65	5,378	3,915	2,206.300	150.140	2,056.160	9,588.2976
2025	Януари	5,689	71	5,618	4,050	2,253.200	152.015	2,101.185	9,839.4774
	Февруари	5,586	71	5,515	3,967	2,035.600	133.819	1,901.781	9,590.4130
	Март	3,533	40	3,493	2,517	2,037.600	110.178	1,927.422	7,313.3708
	Април	1,013	30	983	127	886.800	40.370	846.430	2,410.8486
	Май	863	17	846	32	758.600	31.514	727.086	2,048.8828
	Юни	193	3	190	8	181.800	2.854	178.946	496.5014
	Юли	605	9	596	18	530.900	31.310	499.590	1,430.4581
	Август	728	12	716	36	682.100	30.427	651.673	1,854.3993
	ОБЩО:	**31,855**	**454**	**31,401**	**17,732**	**16,363**	**953**	**15,409**	**60,559.3342**

Дружеството посочва, че за периода от м. април 2024 г. до средата на м. юни 2024 г. във връзка с настъпила на 21.02.2024 г. авария на повишаващ трансформатор на ИКПТЕЕ се отчита липса на електропроизводство. В допълнение се посочва, че работи само и единствено с гориво - природен газ и не е част от Европейската схема за търговия с емисии (ЕСТЕ), като не закупува емисии на парникови газове.

II.3.2. Изпълнение на ремонтната програма

II.3.2 Изпълнение на ремонтна програма за периода 04.2024 г. – 08.2025 г.

Таблица 2 в лв.

Период		Отчетени разходи за ремонт, в т.ч.:	Материали за ремонт	Материали за авариен ремонт	Услуги за ремонт	Услуги за авариен ремонт	Описание на видове дейности
2024	Април	12,458.42	0.00	384.26	0.00	12,074.16	Разходи по отстраняване на аварии на участъци от топлопреносната мрежа (ТПМ)
	Май	1,556.21	56.21	0.00	0.00	1,500.00	Ремонтни дейности по отстраняване на аварии на участъци от ТПМ
	Юни	6,165.19	18.00	127.19	0.00	6,020.00	Разходи по възстановяване на пътни настилки след извършени ремонтни дейности на участъци от ТПМ
	Юли	2,943.63	179.07	283.25	185.00	2,296.31	Ремонтни дейности по отстраняване на аварии на участъци от ТПМ
	Август	144.18	0.00	144.18	0.00	0.00	Материали за ремонт
	Септември	4,318.79	25.96	3,101.83	1,103.67	87.33	Моторна задвижка, ремонт на топломери, ремонт на стопански инвентар
	Октомври	40,731.11	619.37	3,539.57	965.00	35,607.17	Ремонти на участъци от ТПМ, материали за ремонт, аварийни скоби, намалители, компенсатори, ремонт на активи в котелен цех, ремонт на автомобил за извършване на аварийни дейности
	Ноември	16,626.49	319.91	1,926.85	0.00	14,379.73	Ремонти на участъци от ТПМ, закупуване на безшевни тръби, хидроизолация, електроди и други
	Декември	16,053.99	1,580.18	1,834.55	387.50	12,251.76	закупен газов клапан на предкамера, закупени аварийни скоби и безшевни тръби, трасиране, ремонт на ТПМ и възстановяване на пътни настилки
2025	Януари	25,260.57	376.96	2,491.91	1,200.00	21,191.70	аварийни скоби, ремонт на авариен автомобил, собственост на Дружеството, възстановяване на пътни настилки
	Февруари	3,639.98	0.00	2,648.32	637.00	354.66	аварийни скоби, ремонт на авариен автомобил, собственост на Дружеството
	Март	7,932.13	18.17	1,761.83	0.00	6,152.13	възстановяване на участъци от ТПМ, аварийни скоби, електроди
	Април	35,332.95	588.48	706.62	2,800.00	31,237.85	лагерен възел, заваръчни и възстановителни дейности по участъци от ТПМ
	Май	8,165.00	180.30	2,490.10	0.00	5,494.60	аварийни скоби, кран сферичен, дейности с багер по участъци от ТПМ
	Юни	7,822.09	0.00	2,407.09	0.00	5,415.00	тръби, фланци и строително-монтажни дейности по участъци от ТПМ
	Юли	71,809.91	1,829.53	194.98	40.00	69,745.40	безшевни тръби, аварийни ремонти по участъци от ТПМ, авариен ремонт на генератор на ИКПТЕЕ, авариен ремонт на лагер на генератор на ИКПТЕЕ
	Август	3,738.24	0.00	502.98	3,147.93	87.33	ремонтни дейности на покрив на клиентски център
	ОБЩО:	264,698.88	5,792.14	24,545.51	10,466.10	223,895.13	

Дружеството е отчело разходи за ремонт в размер на 265 хил. лв., от които основният дял - приблизително 195 хил. лв. (74%) представлява разходи за отстраняване на аварии по участъци от топлопреносната мрежа и свързаните с тях разходи за изкопни и възстановителни дейности. Дружеството посочва, че реализираните ремонтни дейности нямат инвестиционен характер. Допълнително са извършени ремонтни дейности на аварийния автомобил на дружеството, ремонтни дейности в котелен цех, свързани с ремонт на газов клапан за предкамера и ремонт и подмяна на тръби на водогрейните котли. През м. юли 2025 г. са отчетени и разходи, свързани с авариен ремонт на генератор и лагер на генератор на инсталацията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (ИКПТЕЕ) в размер на приблизително 41 хил. лв. През месец август 2025 г. са извършени и ремонтни дейности на покрива на част от сградния фонд в размер на 3 хил. лв.

II.3.3. Изпълнение на инвестиционна програма за периода 04.2024 г. – 08.2025 г.

Таблица 3 в лв.

Период	Вид актив	Отчетна стойност
Април 2024 г.	Капиталов ремонт на ВК4	39,956.93
	Многоканален детектор	1,150.00
Юни 2024 г.	Трансформатор 4000 КВА	91,887.69
	Система за обсл.на клиенти	3,310.00
Юли 2024 г.	Дробилка	1,074.17
Октомври 2024 г.	BI платформа - нова функционалност към софтиер за събиране на вземания	4,910.00
Януари 2025 г.	Ротационен разходомер за газ тип Delta SE 2080 G100 DN 80	3,188.00
Март 2024 г.	ТПМ К68до АС 34 фи 2 20 м	18,337.54
	ТПМ к-92 до К-99 24 м	53,145.10
	Топлообменник	1,792.80
Юни 2025 г.	Потопяем трансмитер за хидростатично налягане	960
	ОБЩО:	**219,712.23**

Дружеството е отчело инвестиции в размер на 220 хил. лв. През м. февруари 2024 г. вследствие възникнала авария на повишаващ трансформатор е бил преустановен процесът по електропроизводство за период от приблизително 4 месеца. Поради възникналата авария се е наложило закупуването на нов трансформатор в размер на 92 хил. лв., въведен в експлоатация през м. юни 2024 г. През м. април 2024 г. е извършен капиталов ремонт на ВК4 в размер на 40 хил. лв. Допълнително е направена аварийна подмяна на два участъка от топлопреносната мрежа в рамките на отоплителен сезон 2024/2025 г. на стойност приблизително 72 хил. лв.

II.3.4. Изпълнение на социална програма за периода 04.2024 г. – 08.2025 г.

Таблица 4 в лв.

Период		Отчетени разходи по соц. прогрма, в т.ч.:	Застраховка Живот	Групова ЗП медицинска застраховка	Социални средства - храна	Разход по соц.програма
2024	Април	**4,518.55**	1,293.55	765.00	2,100.00	360.00
	Май	**4,518.55**	1,293.55	765.00	2,100.00	360.00
	Юни	**4,388.35**	1,189.60	765.00	2,073.75	360.00
	Юли	**4,419.89**	1,224.25	765.00	2,070.64	360.00
	Август	**4,577.60**	1,258.90	790.50	2,168.20	360.00
	Септември	**4,698.60**	1,258.90	841.50	2,238.20	360.00
	Октомври	**4,816.19**	1,293.55	867.00	2,295.64	360.00
	Ноември	**4,816.45**	1,293.55	841.50	2,321.40	360.00
	Декември	**4,871.05**	1,293.55	892.50	2,325.00	360.00
2025	Януари	**4,845.55**	1,293.55	867.00	2,325.00	360.00
	Февруари	**4,845.55**	1,293.55	867.00	2,325.00	360.00
	Март	**4,444.30**	1,293.55	867.00	2,283.75	0.00
	Април	**4,353.38**	1,351.13	816.00	2,186.25	0.00
	Май	**5,156.44**	1,435.50	1,470.94	2,250.00	0.00
	Юни	**5,102.87**	1,435.50	1,470.94	2,196.43	0.00
	Юли	**5,082.51**	1,435.50	1,426.37	2,220.64	0.00
	Август	**5,064.76**	1,397.39	1,470.94	2,196.43	0.00
	ОБЩО за периода:	**80,520.59**	**22,335.07**	**16,549.19**	**37,676.33**	**3,960.00**

Дружеството е отчело социални разходи в размер на приблизително 81 хил. лв. В състава им са включени разходи за застраховка "Живот", разходи във връзка с групова медицинска застраховка, предоставени средства за храна към работната заплата на служителите (в размер на 75 лв. брутно начисление) и разходи по социална програма на дружеството с цел подпомагане на работници и служители в личен план, а именно отглеждане на дете до двегодишна възраст.

II.4.1. Финансово състояние и събираемост

По отношение на финансовото състояние на дружеството, са предоставени Годишен финансов отчет за 2024 г. и счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите, отчет на паричните потоци и отчет за промените в капитала към 31.08.2025 г., е видно:

- към 31.12.2024 г. дружеството е отчело финансов резултат – загуба в размер на XXX;
- към 31.08.2025 г. финансовият резултат на дружеството е загуба в размер на XXX.

От предоставения счетоводен баланс към 31.08.2025 г. е видно значително по-голяма задлъжнялост на дружеството спрямо размера на вземания, като текущите търговски и други вземания са в размер на XXX за сметка на XXX текущи и търговски задължения. Собственият капитал на дружеството е в размер на XXX, състоящ се от основен капитал - XXX, резерви – XXX, финансов резултат - - XXX. (непокрити загуби

– - XXX лв. и загуба от текущата година - -XXX.). Допълнително дружеството има задължения по получени заеми в размер на XXX.

II.5.1. Събираемост на вземанията от продажби на топлинна енергия и електрическа енергия

„Топлофикация – Разград“ АД отчита 100% събираемост на вземанията от електрическа енергия.

II.6.1 Застрахователни полици

Налични са следните застрахователни полици:

- Комбинирана застрахователна полица „Имущество“ № 2200250100P000171 от 02.06.2025 г., сключена със ЗЕАД „Булстрад Виена Иншурънс груп“. Полицата е активна, с платена застрахователна премия съгласно договорените в нея условия;
- Застрахователна полица „Обща гражданска отговорност към трети лица“ № 3300240200R00177 от 14.11.2024 г., сключена със ЗЕАД „Булстрад Виена Иншурънс груп“. Полицата е активна, с платена застрахователна премия;
- Полица № 0111250311001088/12.03.2025 г. за групова застраховка „Задължителна трудова злополука“, сключена с „Дженерали Застраховане“ АД. Полицата е активна, с платена застрахователна премия.

II.7.1 Взаимоотношения с клиентите. Жалби.

Дружеството осигурява непрекъснато снабдяване с топлинна енергия на всички свои клиенти, заявили ползване на отопление и битова гореща вода. Изключение представляват случаите на възникнали аварии и планирани през неотоплителния сезон ремонтни дейности, които се отстраняват съответно: през отоплителен сезон – в нормативно предвидените срокове, а през летния период – в рамките на обявения в срок на клиентите период на спиране на топлоподаването.

Уведомяването на потребителите за възникнали аварии става по няколко начина:

- Чрез съобщения в сайта на дружеството (при всички аварийни ситуации);
- Чрез публикация в местния печат (при аварии, засягащи голям брой потребители);
- Чрез залепване на уведомление на адресите (при локални аварии).

За своевременна реакция и точност на действията на служителите на дружеството е приета Вътрешна инструкция за регламентиране на действията на персонала при възникнала аварийна ситуация.

Допълнително, дружеството има утвърдени Указания за приемане и регистриране на сигнали от клиенти, с оглед осигуряване на прозрачност, точност и еднакви условия при обслужването, както и с цел защита правата на потребителите.

За периода на проверката са настъпили общо 91 бр. прекъсвания на топлоснабдяването, от които:

- за 2023 г. са отчетени 16 бр. прекъсвания на топлоснабдяването за отстраняване на пробиви по топлопреносната мрежа;
- за 2024 г. са отчетени 27 бр. прекъсвания на топлоснабдяването за отстраняване на пробиви по топлопреносната мрежа;
- за периода до 09.2025 г. са отчетени 48 бр. прекъсвания на топлоснабдяването за отстраняване на пробиви по топлопреносната мрежа.

За извършване на планови ремонти по топлопреносната мрежа, през лятото на 2024 г. е спряно топлоподаването за 14 дни, а през 2025 г. топлоподаването е спряно за 11 дни, като за една абонатна станция спирането е продължило 30 дни.

За периода на проверката в дружеството са постъпили общо 21 бр. жалби, от които:

- през 2023 г. подадените жалби са 8 броя. Регистрирани са 30 броя оплаквания, свързани с качеството на топлоснабдяване, като по всички оплаквания дружеството е предприело съответните действия в срок от 7 работни дни;
- през 2024 г. подадените жалби са 8 броя. Регистрирани са 19 броя оплаквания, свързани с качеството на топлоснабдяване, като по всички оплаквания дружеството е предприело съответните действия в срок от 7 работни дни;
- Към м. септември 2025 г. подадените жалби са 5 броя. Регистрирани са 16 броя оплаквания, свързани с качеството на топлоснабдяване, като по всички оплаквания дружеството е предприело съответните действия в срок от 7 работни дни.

Всички жалби са с адресати физически лица. При всяка жалба, свързана с качеството на топлоснабдяването, е извършена проверка в абонатната станция, като е спазен критерият за писмен отговор в рамките на 15 дни.

Дружеството прилага Общите условия на договорите за продажба на топлинна енергия от „Топлофикация Разград“ ЕАД гр. Разград на потребители за битови нужди, одобрени с Решение № ОУ – 005/23.01.2006 г. на ДКЕВР. По отношение на търговските политики за отстъпки на клиентите, дружеството прилага целогодишна преференциална цена на топлинната енергия за битово горещо водоснабдяване, приета с Решение на Съвета на директорите от 15.05.2023 г.

Дяловото разпределение на топлинната енергия на лицензионната територия на „Топлофикация - Разград" АД се извършва от фирмата „Далсия" ООД. „Топлофикация Разград“ ЕАД не предлага услугата „дялово разпределение".

Клиентите, избрали реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, са 283 бр. и съставляват 7,5 % от общия брой клиенти на дялово разпределение, а 3 483 бр. са с прогнозни месечни сметки за потребена топлинна енергия.

II.8. Топлопреносна мрежа и нейното състояние.

Общата дължина на трасетата е по 15 900 м за подаваща и връщаща магистрала, от които 1 038 м са открити, т.е. с въздушно полагане. Изолацията на 13 579 м от мрежата е изпълнена със стъклена вата, а 2 321 м от топлопроводите са с предварителна изолация. Използваемостта на мрежата през 2025 г. (до м. септември 2025 г.) е 2 088 часа през отоплителния сезон 4 200 часа през лятото.

II.9. Средства за търговско измерване

„Топлофикация – Разград“ АД е предоставило:

- Копие на Приемно-предавателен протокол № 05/2025 г. от 08.07.2025 г. за предаване за проверка на 89 бр. топломери (надлежно описани);
- Копие на Свидетелство за проверка на топломер № 6388271 от 24.10.2024 г. на Метрологична лаборатория „Аква Билдинг-сървиз“ ЕООД;
- Свидетелство за калибриране на трансмитер за налягане № 1331/31.07.2024 г. и № 1332/31.07.2024 г., Свидетелство за проверка на двойка преобразуватели на температура № 1371/31.07.2024 г. и Свидетелство за проверка на изчислителен блок на топломер № 126Н/31.07.2024 г.

II.10. Присъединяване на нови клиенти към топлопреносната мрежа

През периода 2023-2025 г. е сключен Договор за присъединяване с 1 (един) небитов (стопански) клиент към топлопреносната мрежа на „Топлофикация – Разград“ АД. Присъединяването е осъществено през 2023 г. на фирма XXX, която стартира потреблението на топлинна енергия през отоплителен сезон 2023/2024 г.

II.11.Изкупуване на енергийни съоръжения

Към момента на проверка, дружеството няма енергийни обекти и съоръжения за изкупуване съгласно Закона за енергетиката.

II.12. Изпълнение на Показателите за качество на топлоснабдяването

Местното регулиране на топлопотреблението в автоматизираните абонатни станции на „Топлофикация - Разград” АД позволява да се спазват параметрите за качествено топлоснабдяване с поддържане на комфорт в помещения и недопускане на преотопляне, поддържане на температурата на топлата вода, както и ефективност на потреблението на топлинната енергия. Дружеството е създало организация за настройка и поддържане на системата за автоматично регулиране на топлопотреблението в абонатните станции. Осигурени са резервни части и организация за отстраняване на дефекти в регулатора, температурните осезатели и мотор-вентилите в абонатните станции, включително тяхната подмяна.

III. КОНСТАТАЦИИ ОТ ПРОВЕРКАТА

1. Проверката не установи нарушение на издадените от Комисията лицензии за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия за „пренос на топлинна енергия“;

2. Инвестиционната политика и режим на експлоатация на съоръженията са насочени към намаляване на загубите при производството, преноса и доставката на топлинна енергия. Високите технологични разходи по преноса на топлинна енергия изискват фокусиране на инвестициите през следващите години в преноса. Отчетени са значителни разминавания в прогнозната структура на горивата и отчетената в резултат на реалната работа на съоръженията;

3. Дружеството прилага политика за последователно и непрекъснато оптимизиране на структурните разходи и присъединяване на нови клиенти;

4. Средствата за търговско измерване на топлинна енергия отговарят на условията и изискванията за периодични метрологични проверки съгласно предвиденото в Закона за измерванията;

5. Информацията към издаваните от дружеството фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди отговаря на Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация – Разград“ АД на потребители в град Разград;

6. Дружеството прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия;

7. По отношение качеството на топлоснабдяване от предоставените данни може да се направи извод, че дружеството изпълнява нормите за качество на топлинната енергия, непрекъснатост на снабдяването и качество на търговските услуги;

8. „Топлофикация – Разград“ АД прилага количествено-качествено регулиране на топлоподаването, което осигурява баланс между производство и потребление, ефективност, повишено качество на услугата при оптимални разходи на гориво и ненатоварване на сметките на клиентите;

9. Дружеството прилага политики и търговски отстъпки, насочени към клиентите;

10. Съгласно изискванията на чл. 59, ал.1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката лицензиантът е сключил и поддържа необходимите застраховки за извършване на лицензионната дейност.

Заключение:

От представените и приобщени към проверката документи не са установени факти и обстоятелства, които да доказват извършени от страна на лицензианта нарушения на нормативната уредба, попадаща в обхвата на компетенциите и правомощията на КЕВР.

За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Т-1 от 20.11.2025 г., който е връчен на изпълнителния директор на „Топлофикация - Разград“ АД. Проверяваното лице не е упражнило правото си да даде обяснения по Констативния протокол в срока съгласно чл. 9, ал. 4 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и ЗРВКУ.

Изказвания по т.5.:

Пл. Младеновски помоли за по-кратко докладване. Да бъдат прочетени само изводите и констатациите от проверката.

Докладва Ив. Александров, който каза, че по отношение на проверките и към това дружество е аналогичен. Проверката е извършена по заповед и е удължена с повторна заповед по настояване на дружеството поради огромния обем на информацията, която е трябвало да подготвят. Направена е работна програма и изпратена на дружеството. Представената информация е анализирана от работната група.

Пл. Младеновски отново поиска да бъдат прочетени само изводите.

Ив. Александров прочете направените констатации от проверката:

1. Проверката не установи нарушение на издадените от Комисията лицензии за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия за „пренос на топлинна енергия“;

2. Инвестиционната политика и режим на експлоатация на съоръженията са насочени към намаляване на загубите при производството, преноса и доставката на топлинна енергия. Високите технологични разходи по преноса на топлинна енергия изискват фокусиране на инвестициите в следващите години в преноса на топлинна енергия;

3. Дружеството прилага политика за последователно и непрекъснато оптимизиране на структурните разходи и присъединяване на нови клиенти;

4. Средствата за търговско измерване на топлинна енергия отговарят на условията и изискванията за периодични метрологични проверки съгласно предвиденото в Закона за измерванията;

5. Информацията към издаваните от дружеството фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди отговаря на Общите условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация – Разград“ АД на потребители в град Разград;

6. Дружеството прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия;

7. По отношение качеството на топлоснабдяване от предоставените данни може да се направи извод, че дружеството изпълнява нормите за качество на топлинната енергия, непрекъснатост на снабдяването и качество на търговските услуги;

8. „Топлофикация – Разград“ АД прилага количествено-качествено регулиране на топлоподаването, което осигурява гъвкавост и не натоварва излишно сметките на клиентите;

9. Дружеството прилага политики за търговски отстъпки и поддържа необходимите застраховки по Наредба № 3;

Заключение:

От представените и приобщени към проверката документи не са установени факти и обстоятелства, които да доказват извършени от страна на лицензианта нарушения на нормативната уредба, попадаща в обхвата на компетенциите и правомощията на КЕВР. Предвид гореизложеното и на чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

Ив. Александров отбеляза, че като приложения са представени заповед и Констативният протокол, по който няма възражения в указания срок.

Пл. Младеновски попита какви търговски отстъпки прави „Топлофикация - Разград“ АД. Политиката на ЕВН е ясна за привличане на по-големи бизнес сгради и търговски клиенти.

Ив. Александров отбеляза, че съществото при Разград е, че получава природния газ с доста голямо завишение от своята майка Овергаз. Това натоварва цените на електрическата и топлинна енергия значително в сравнение с другите дружества. Може би поради тази причина няма голямо движение като присъединяване на нови клиенти. Но тук се наблюдава доста голям процент на абонатни станции, които работят с по-нисък от 50% от товара на станцията, което допълнително натоварва сметките на битовите клиенти.

Пл. Младеновски каза, че относно политиката за търговски отстъпки не знае точно това дружество какви отстъпки може да прави, след като постоянно са на загуба.

Пл. Младеновски установи, че няма други въпроси и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията

РЕШИ:

Приема за сведение доклад относно планова проверка на „Топлофикация - Разград“ АД, в изпълнение на Заповед № З-Е-287 от 19.09.2025 г., изменена със Заповед № З-Е-359 от 17.11.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка със Заповед № З-Е-280 от 12.09.2025 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с График за извършване на планови проверки през 2025 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ и в съответствие с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) по Протокол № 183 от 19.06.2025 г. по т. 3 е извършена планова проверка по документи и на място за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената на „Електроразпределение Север“ АД (ЕРП Север, дружеството) Лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2024 г. до 15.09.2025 г. и е свързана с:

1. Изпълнения на решения на КЕВР в периода от 01.01.2024 г. до 15.09.2025 г.;
2. Проверка по документи и на място на енергийни обекти на лицензионната територия на „Електроразпределение Север“ АД.

На основание чл. 18 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги с писмо с изх. № Е-13-273-124/15.09.2025 г. дружеството е уведомено за проверката.

I. Изискана и предоставена информация.

С **писмо с изх. № Е-13-273-143/18.09.2025 г.** са изискани информация и данни както следва:

1. Информация относно изпълнение на задължителни указания, дадени на дружеството с решения на КЕВР в периода от 01.01.2024 г. до 01.09.2025 г. във връзка с постъпили жалби за лошо качество на доставяната електрическа енергия съгласно приложена към писмото Таблица № 1 „Изпълнение на задължителни указания, дадени на „Електроразпределение Север“ АД с решения на КЕВР в периода от 01.01.2024 г. до 01.09.2025 г. във връзка с постъпили жалби за лошо качество на доставяната електрическа енергия“;
2. Поименен опис и доказателства за предприетите от дружеството действия в изпълнение на т. 1.3 от Решение № ПАМ-2 от 26.02.2025 г. на КЕВР за периода от 26.02.2025 г. до 01.09.2024 г.;
3. Информация и доказателства за предприетите от дружеството действия по т. 2 от Решение № ПАМ-2 от 26.02.2025 г. на КЕВР за периода от 26.02.2025 г. до 01.09.2024 г.;
4. Информация и доказателства за предприетите мерки за отстраняване на забележките, констатирани при извършените през 2024 г. от служители на дружеството обходи на въздушните електропроводи, проверени на място от експерти на КЕВР през м. януари 2025 г. съгласно приложена към писмото Таблица № 2 „Предприети от „Електроразпределение Север“ АД мерки за отстраняване на забележките, констатирани при извършените през 2024 г. от служители на дружеството обходи на въздушните електропроводи, проверени на място от експерти на КЕВР през м. януари 2025 г.“

С **писмо с изх. № Е-13-273-124/14.10.2025 г.** „Електроразпределение Север“ АД е уведомено, че в периода 27.10.2025 г. – 31.10.2025 г. ще бъде извършена проверка на място:

- на енергийни обекти (въздушни електропроводи 20 kV) на територията на Разпределителен обслужващ център (РОЦ) „Горна Оряховица и Габрово“ както следва: ВЕ „Банковци“, ВЕ „Геша“, ВЕ „Поповци“, ВЕ „Царева Ливада“, ВЕ „Здравец“, ВЕ „Бедек 2“, ВЕ „Престой“, ВЕ „Равново“ и ВЕ „Средни колиби“;
- на обекти по жалби, за които на дружеството са дадени задължителни указания с Решения на КВЕР № Ж-669 от 13.08.2024 г., № Ж-140 от 13.02.2025 г., № Ж-141 от 13.02.2025 г., № Ж-468 от 28.05.2025 г. и № Ж-703 от 06.08.2025 г.

С **електронно съобщение от 06.10.2025 г.** и с **писмо с вх. № Е-13-273-124 от 07.10.2025 г.** дружеството е предоставило: информация за изпълнение на задължителни указания, дадени с решения на КЕВР в периода от 01.01.2024 г. до 01.09.2025 г. във връзка с постъпили жалби за лошо качество на доставяната електрическа енергия; справки и доказателства за предприети мерки за превенция от тежки аварии по електропроводите с висока аварийност; актуална информация и доказателства за предприетите от дружеството действия за упражняване на сервитутните права и задължения върху терените, на които са разположени електропроводите СрН, собственост на ЕРП Север; справка и доказателства за предприети мерки за отстраняване на забележките, констатирани при извършените през 2024 г. от служители на дружеството обходи на въздушните електропроводи, проверени на място от експерти на КЕВР през м. януари 2025 г.

С **писмо с вх. № Е-13-273-124 от 24.10.2025 г.** дружеството е предоставило информация и 9 бр. констативни протоколи за извършени в периода 15.10.2025 г. – 22.10.2025 г. измервания на качеството на електрическата енергия в обекти, находящи се в: гр. Варна, общ. Варна; гр. Севлиево, общ. Севлиево; с. Радинград, общ. Разград; с. Кастел, общ. Севлиево; с. Ветрен, общ. Силистра; с. Брадвари, общ. Силистра.

С **писмо с вх. № Е-13-273-124 от 31.10.2025 г.** ЕРП Север е предоставило: информация относно дейностите по описването на опасни дървета извън сервитута на въздушните електропроводи (ВЕЛ) 20 kV; списъци на маркирани на терен опасни за електроразпределителната мрежа дървета извън сервитутните зони; справка за проведени и предстоящи процедури за изсичане на опасни дървета, попадащи извън сервитута на електропроводите на територията на държавна гора.

С **писмо с вх. № Е-13-273-124 от 13.11.2025 г.** ЕРП Север е предоставило снимков материал и допълнителна информация относно: обект „Рехабилитация ВМНН на ТП Ленин“ в гр. Дулово и обект „Рехабилитация на ВМНН ТП Айдемирска махала“ в с. Калипетрово, общ. Силистра на територията на РОЦ „Добрич и Силистра“; обект „Реконструкция на МрНН ТП 1 Ушинци“ в с. Ушинци, общ. Разград на територията на РОЦ „Русе и Разград“; обект „Новоизградена ВМНН от БКТП 2018“ в местност „Манастирски рид“, гр. Варна на територията на РОЦ Варна.

Изисканата информация е предоставена от дружеството в пълен обем и в указания срок.

В съответствие с разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е–21 от 13.11.2025 г.** Същият е връчен на 17.11.2025 г. на ХХХ, упълномощен представител на „Електроразпределение Север“ АД.

В законоустановения срок с писмо с изх. № ИзхK-EDN-4339#11/24.02.2025 г. (вх. № Е-13-273-124 от 24.11.2025 г.) от „Електроразпределение Север“ АД **са дадени обяснения и е предоставена допълнителна информация** относно направените констатации в КП № Е–21 от 13.11.2025 г.

II. Анализ и констатации на предоставените данни

1. По т. 1. от работната програма: Изпълнения на решения на Комисията за енергийно и водно регулиране в периода от 01.01.2024 г. до 15.09.2025 г.

1.1. Изпълнения на Решение № ПАМ-2 от 26.02.2025 г. на КЕВР

Съгласно т. 1 от Решение № ПАМ-2 от 26.02.2025 г. на КЕВР на „Електроразпределение Север“ АД е дадено задължително писмено разпореждане, а именно: в изпълнение на задълженията, разписани в т. 3.1.5. от издадената на дружеството Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, в тримесечен срок от получаване на посоченото решение ЕРП Север да изготви доклад за текущото състояние на въздушни електропроводи средно напрежение на лицензионната си територия, който да включва:

1.1. Анализ на аварийността на електропроводите за периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2024 г. вкл. брой, време за отстраняване на авариите и причините за тяхното възникване;

1.2. Предприети действия и вложени средства за същия период по отношение на дейностите почистване на сервитутните зони и ремонт или подмяна на компрометирани стълбове СрН;

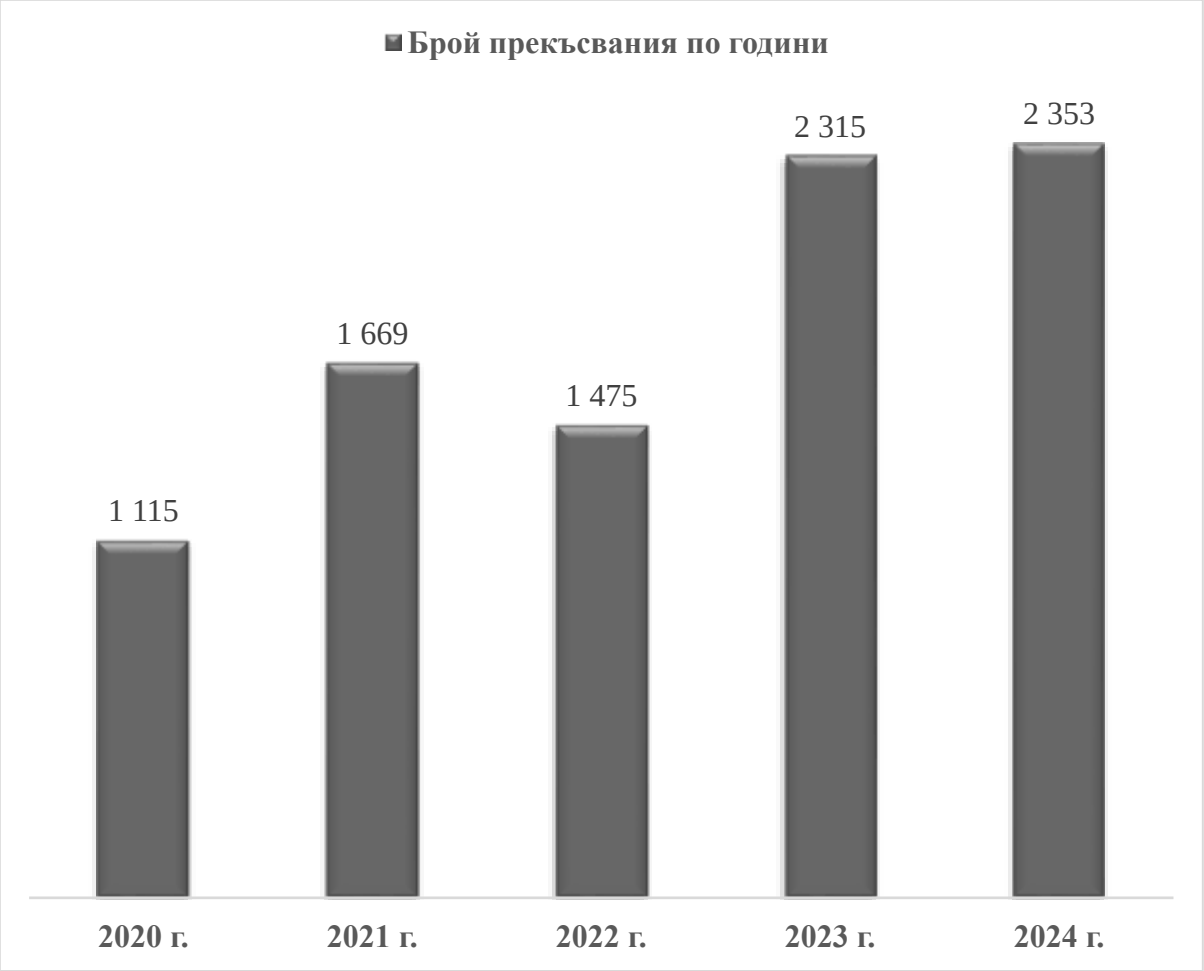
1.3. Предвидени в краткосрочен план действия и средства за превенция на тежки аварии по електропроводите с висока аварийност.

Съгласно т. 2 от Решение № ПАМ-2 от 26.02.2025 г. на електроразпределителното дружество е дадено задължително писмено разпореждане, в срока по т. 1. да предприеме по реда на действащото към момента законодателство действия за упражняване на сервитутните си права и задължения върху терените, на които са разположени собствените му електропроводи средно напрежение.

В изпълнение на т. 1 и т. 2 от Решение № ПАМ-2 от 26.02.2025 г. на КЕВР с писмо с изх. № ИзхK-EDN-304#9/06.06.2025 г. „Електроразпределение Север“ АД е предоставило в Комисията: анализ на аварийността на електропроводите за периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2024 г., вкл. брой, време за отстраняване на авариите и причините за тяхното възникване; информация за предприети действия и вложени средства за периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2024 г. по отношение на дейностите почистване на сервитутните зони и ремонт или подмяна на компрометирани стълбове СрН; информация за предвидени в краткосрочен план действия и средства за превенция на тежки аварии по електропроводите с висока аварийност; информация за предприетите по реда на действащото към момента законодателство действия за упражняване на сервитутните си права и задължения върху терените, на които са разположени електропроводи средно напрежение, собственост на „Електроразпределение Север“ АД.

Според извършения от дружеството анализ на аварийността на електропроводите за посочения 5-годишен период, при 42,2% (3 555 бр.) от случаите, причина за аварийността на електропроводите са съоръжения на дружеството, а за 28,3% (2 360 бр.) ЕРП Север е посочило като причина климатични условия над нормите. Значително е нараснал (с повече от 50%) броят на прекъсванията през 2023 г. и 2024 г. Предоставените от дружеството данни са обобщени както следва:

Причини за аварийността на електропроводите	Брой прекъсвания 01.01.2020 г. - 31.12.2024 г.
Гръмотевици	14
Животни	58
Климатични условия над нормите – вятър, проливни дъждове, градушки, заледявания	2 360
Кражби и други престъпни действия	15
Несъгласувани изкопни, строителни и други дейности на трети страни	144
Отпадане на телемеханика и комуникации, поради злонамерени действия	2
Пожар/Пожар, производствени аварии	49
При дейности на служители на ЕРП Север	19
Действия на служители от ЕСО	6
При дейности на служители на трети страни/Действия на служители на трети страни	166
Природни бедствия – наводнения, земетресения, суша, пожари, свличане на земни маси и др.	22
Птици	169
Съоръжение чужда собственост/Съоръжения на трети страни	965
Ударен кабел/Ударен кабел, несъгласувани действия от трети страни	413
Съоръжения на ЕРП Север	3 555
Съоръжения СрН на НЕК/ЕСО	89
Аварийно-възстановителни работи	67
Аварийно-възстановителни работи след естествени природни събития	28
Нерегламентирана сеч	32
Обратно захранване	25
Планирана еднократна мярка	35
Предаварийни действия	17
Преходно к.с.	138
Присъединяване на нов обект	1
Възстановяване на нормалната схема	14
Отпадане захранване мрежа ВН	2
Други	22
ОБЩО	**8 427**



За периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2024 г. по отношение на дейностите почистване на сервитутните зони и ремонт или подмяна на компрометирани стълбове СрН, дружеството е посочило, че общата стойност на инвестициите за периода 2020 г. – 2024 г. възлиза на 217 213 хил. лв. Общата стойност на изпълнение на ремонтната програма възлиза на 42 416 хил. лв., като от тях 3 260 хил. лв. са разходи свързани с ремонт на мрежа СрН, 4 114 хил. лв. са отнесени към просеки СрН, а за 2 794 хил. лв. дружеството е посочило, че са разходи за боядисване.

ЕРП Север е посочило 92 бр. въздушни електропроводи на територията на РОЦ „Горна Оряховица и Габрово“, РОЦ „Шумен и Търговище“, РОЦ „Русе и Разград“, РОЦ „Добрич и Силистра“, за които предвидените в краткосрочен план действия и средства за превенция на тежки аварии по електропроводите с висока аварийност са посочени конкретно за всеки един от електропроводите и основно включват възстановяване или направа на просеки в сервитутната им зона. Предоставена е и информация за стойността на възложените просеки на външна фирма за изпълнение през 2025 г. и площта на плануваните просеки за работа през 2025 със собствени сили на територията на РОЦ „Горна Оряховица и Габрово“, РОЦ „Шумен и Търговище“, РОЦ „Добрич и Силистра“, РОЦ „Русе и Разград“ и РОЦ „Варна“.

С писмо с изх. № ИзхК-EDN- 4339#2 от 06.10.2025 г. „Електроразпределение Север“ АД е посочило, че в допълнение на информацията, предоставена с писмо с изх. № ИзхК-EDN-304#2 от 06.06.2025 г. по отношение на изпълнение на разпореждането по т. 1.3 от Решение № ПАМ-2 от 26.02.2025 г., се предоставят 5 бр. справки за

предприетите мерки, посочени в изпратения до КЕВР доклад, с актуална информация за техния етап на изпълнение. Справките са изготвени за всеки от петте разпределителни обслужващи центъра на „Електроразпределение Север“ АД и са придружени с доказателства за предприетите действия. Също така ЕРП Север е посочило, че предоставя и актуална информация и доказателства за предприетите от дружеството действия по т. 2 от Решение № ПАМ-2 от 26.02.2025 г.

С писмо с изх. № ИзхК-EDN- 4339#2 от 06.10.2025 г. са предоставени поименен опис и доказателства за предприетите от дружеството действия в изпълнение на т. 1.3 от Решение № ПАМ-2 от 26.02.2025 г. на КЕВР за периода от 26.02.2025 г. до 01.09.2025 г. ЕРП Север е предвидило 221 конкретни действия за 104 бр. въздушни електропроводи на територията на РОЦ „Горна Оряховица и Габрово“, РОЦ „Шумен и Търговище“, РОЦ „Русе и Разград“, РОЦ „Добрич и Силистра“ и РОЦ „Варна“.

РОЦ	**Брой ВЕЛ**	**Общ брой предвидени в краткосрочен план конкретни действия**	**Брой предвидени в краткосрочен план конкретни действия според етап на изпълнение**				**Брой ВЕЛ, за които всички предвидени в краткосрочен план конкретни действия са изпълнени**
			Изпълнен	*Предстои изпълнение*	*В процес на изпълнение*	*Непосочен*	
РОЦ „Горна Оряховица и Габрово“	22	45	12	22	11	0	3
РОЦ „Шумен и Търговище“	18	37	19	10	8	0	6
РОЦ „Русе и Разград“	10	23	11	6	3	3	4
РОЦ „Добрич и Силистра“	49	109	57	29	20	3	12
РОЦ „Варна“	5	7	5	1	1	0	3
ОБЩО	**104**	**221**	**104**	**68**	**43**	**6**	**28**

„Електроразпределение Север“ АД е изпълнило дадените с Решение № ПАМ-2 от 26.02.2025 г. на КЕВР задължителни писмени разпореждания в указания срок.

1.2. Изпълнения на решения на КЕВР с дадени задължителни указания във връзка с постъпили жалби

В периода от 01.01.2024 г. до 01.09.2025 г. Комисията се е произнесла с 25 бр. решения по жалби срещу „Електроразпределение Север“ ЕАД, свързани с качеството на доставяната електрическа енергия, с които на основание чл. 22, ал. 1, ал. 5 и ал. 7 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 147, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на електроразпределителното дружество са

дадени задължителни указания и срок за тяхното изпълнение за постигане качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители (Методиката), приета от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с Решение № 87/17.06.2010 г. Съгласно т. 3.2.1.3.2 на Методиката: „При нормални условия на работа:

- 95% от усреднените за 10 min ефективни стойности на захранващото напрежение, в продължение на произволен период от една седмица, трябва да бъдат в обхвата на Un ± 10 %;

- всички усреднени за 10 min ефективни стойности на захранващото напрежение трябва да бъдат в обхвата на Un = + 10%/−15%.“

Съгласно т. 3.3.1 от Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. (Лицензията), издадена от Комисията на „Електроразпределение Север“ АД за дейността „разпределение на електрическа енергия“, лицензиантът осигурява непрекъснато разпределение на електрическа енергия по мрежата с определено качество и предоставя услуги на потребителите в съответствие с показателите за качество на електроснабдяването, определени с решение на Комисията. Според т. 3.3.2 от Лицензията, енергийното дружество е задължено да спазва показателите за качество на електрическата енергия и първоначалните стойности на показателите за качество на услугите и да достигне целевите стойности на показателите за качество на услугите за сроковете и при условията, определени с решение на Комисията. В т. 3.3.3 от Лицензията е уредено, че всяко решение на Комисията, за определяне на показатели за качество, които да бъдат спазвани от лицензианта, е неразделна част от тази Лицензия.

В посочените по-горе решения на КЕВР на ЕРП Север са дадени задължителни указания в двуседмичен срок от получаване на съответното решение дружеството да предостави на Комисията план-график за изпълнение на действия за подобряване качеството на електрозахранването по отношение на напрежението на обектите на жалбоподателя/ите (т. 1 от съответното решение на КЕВР).

Определените от Комисията срокове за постигане на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за качество на доставяната електрическа енергия са различни, като за всеки от случаите са взети предвид предоставените от дружеството данни за текущото състояние на съоръженията и необходимостта от предприемане на действия, изискващи разрешения/съгласуване по реда на Закона за устройство на територията. За изпълнението на указанията от дружеството е изискано да предостави на Комисията доказателства за извършеното, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия.

Таблица № 1. Изпълнение на задължителни указания, дадени на „Електроразпределение Север“ АД с решения на КЕВР в периода от 01.01.2024 г. до 01.09.2025 г. във връзка с постъпили жалби за лошо качество на доставяната електрическа енергия.

№ по ред	Жалбоподател	Решение		Обект		Изпратено решение от КЕВР	Получено решение в ЕРД	Обжалвано ли е решението	Необходимост от действия по ЗУТ	Краен срок по т.1	Краен срок по т.2	Краен срок по т.3	Писмо за изпълнение до КЕВР по т.1	Писмо за изпълнение до КЕВР по т.2 и т. 3	Наличие на повторно писмо/жалба след решението на КЕВР		Коментар
	име	№	дата	нас. място	община	дата	дата	да/не	да/не	дата	дата	дата	изпратено, дата	изпратено, дата	в ЕРД	в КЕВР	по преценка на ЕРД
1	XXX	Ж-50	22.01.2024	с. Лятно	Каолиново	25.01.2024	30.01.2024	не	не	13.02.2024	13.08.2024	20.08.2024	13.02.2024	22.08.2024	не	не	
2	XXX	Ж-121	08.02.2024	с. Сандрово	Русе	12.02.2024	16.02.2024	не	не	01.03.2024	01.09.2024	08.09.2024	05.03.2024	28.08.2024 и 25.09.2024	не	не	С писмо изх. № ИзхК-EDN-6022#5/28.08.2024 г. са предоставени копия от протоколите за извършените строително-монтажни работи по реконструкцията на ВМНН на ТП СО МАТ (клон Б), ТП 2 Сандрово (клон А) и ТП 5 Сандрово (клон Б). Посочено е, че предстоят измервания на качеството, за резултатите от които, ще бъде предоставена допълнително информация и доказателства. С писмо изх. № ИзхК-EDN-6022#7/25.09.2024 г. са изпратени констативните протоколи от измервания на качеството на 3 обекта, захранвани от реконструираните мрежи на 3-те ТП. Измерените стойности на напрежението отговарят на нормативните изисквания.
3	XXX	Ж-129	13.02.2024	гр. Тервел	Тервел	15.02.2024	21.02.2024	не	не	06.03.2024	06.06.2024	13.06.2024	06.03.2024	05.06.2024 и 24.06.2024	не	не	С писмо изх. № ИзхК-EDN-6023#6/05.06.2024 г. е изпратено копие от КП № 1698/17.04.2024 г. от измерване с мрежови анализатор, съгласно резултатите от което качеството на доставяната електрическа енергия отговаря на нормативните изисквания. Предоставена е информация, че обектът е изпълнен, но все още не е подписан протокол за СМР. Същият ще бъде изпратен допълнително. С писмо изх. № ИзхК-EDN-6023#8/24.06.2024 г., на КЕВР е изпратено копие от протокола за СМР.

4	XXX	Ж-239	20.03.2024	гр. Варна	Варна	22.03.2024	27.03.2024	не	да	10.04.2024	10.07.2024	17.07.2024	10.04.2024	-	не	да	С писмо изх. № ИзхК-EDN-347#4/10.04.2024 г. е изпратен следният план-график: Изграждане на нова ВмНН от БКТП „2008“ до 10.04.2025 г., заедно със забележка, че обектът се изгражда по ЗУТ и с обяснение за невъзможността за спазването на срока по т.2 от Решението. С писмо изх. № ИзхК-EDN-347#7/30.09.2024 г. е изпратен статус на изпълнението в отговор на постъпило запитване. С писмо изх. № ИзхК-EDN-347#12/09.12.2024 г. е предоставена информация, че към края на м. ноември 2024 г. строително-монтажните работи за обекта „Изграждане на нова ВмНН от БКТП 2008“ са стартирани, част от стоманобетонните стълбове вече са изправени и е започнато поетапното изтегляне на усукан изолиран проводник. Връчено **Наказателно постановление № НП-59/18.12.2024 г.**
5	XXX	Ж-245	20.03.2024	с. Ушинци	Разград	22.03.2024	27.03.2024	не	да	10.04.2024	10.07.2024	17.07.2024	10.04.2024	06.02.2025 и 10.07.2025	не	да	С писмо изх. № ИзхК-EDN-533#4/10.04.2024 г., на КЕВР е изпратен следният план-график: Реконструкция на МрНН кл.Б с. Ушинци до 10.07.2024 г., заедно със забележка, че обектът се изгражда по ЗУТ и е възможно указаният по т.2 от Решението срок да не може да бъде спазен. С писмо изх. № ИзхК-EDN-533#7/30.09.2024 г., на КЕВР е изпратен статус на изпълнението в отговор на постъпило запитване. С писмо изх. № ИзхК-EDN-533#12/09.12.2024 г. е предоставена информация, че всички необходими ЕМТ за обект „Реконструкция на МрНН кл.Б с. Ушинци“ са осигурени. Извън участъка, в който реконструкцията на мрежата е в обхвата на републиканския път Русе-Варна, са стартирани СМР и стълбовете са изправени. За въпросния участък е внесено заявление в АПИ за определяне на дати за работа и се очаква отговор от тяхна страна. С писмо изх. № ИзхК-EDN-533#14/06.02.2025 г., на КЕВР е изпратена информация, че СМР са приключили и е предоставен протокол от измерване на качеството, което съответства на нормативните изисквания. РП ще се предостави на по-късен етап. С писмо изх. № ИзхК-EDN-533#16/10.07.2025 г. е изпратено копие от Разрешение за ползване № ДК-07-Рз-38/08.07.2025 г. Връчено **Наказателно постановление № НП-60/18.12.2024 г.**

6	XXX	Ж-467	29.05.2024	с. Читаковци, с. Свинарски дол и с. Банковци	Габрово	31.05.2025	05.06.2024	не	не	19.06.2024	19.12.2024	26.12.2024	19.06.2024	24.09.2024, 17.12.2024 и 11.02.2025	не	не	С писмо изх. № ИзхК-EDN-1298#7/24.09.2024 г., на КЕВР са изпратени доказателства за изпълнените мерки и проведени измервания на качеството на доставяната електрическа енергия за с. Читаковци и с. Свинарски дол. Резултатите от двете измервания показват, че качеството на доставяната електрическа енергия до обектите на клиентите отговаря на нормативните изисквания. С писмо изх. № ИзхК-EDN-1298#9/17.12.2024 г. е изпратена информация, че обект „Подмяна с УИП ВМНН ТП Банковци“ е изпълнен със собствени сили и предстои документалното му приключване, след което ще бъде изпратен акта за ДМА. Приложено е копие от КП № 1982/09.12.2024 г. с резултатите от проверката на параметрите на захранващото напрежение, съгласно които качеството на доставяната електрическа енергия отговаря на нормативните изисквания. С писмо ИзхК-EDN-1298#12/11.02.2025 г. е изпратен акт за придобиване на ДМА за подмяната с УИП на ВМНН на ТП „Банковци“.
7	XXX	Ж-468	29.05.2024	гр. Елена	Елена	31.05.2025	05.06.2024	не	не	19.06.2024	19.12.2024	26.12.2024	19.06.2024	11.07.2024 и 27.08.2024	не	не	С писмо изх. № ИзхК-EDN-1345#5/11.07.2024 г., на КЕВР е изпратена информация, че обектът „Подмяна на ВМНН с УИП на МТП Синджирци“ е физически изпълнен и предстои съставяне и подписване на проткол за СМР. Същият ще бъде предоставен допълнително, след като е готов. Приложен е протокол от измерване на качеството на доставяната ел.енергия, което отговаря на нормативните изисквания. С писмо изх. № ИзхК-EDN-1345#7/27.08.2024 г. е изпратено копие от констативен протокол за извършени СМР за обект „Подмяна на ВМНН с УИП на МТП Синджирци“.
8	XXX	Ж-594	11.07.2024	гр. Силистра	Силистра	15.07.2024	18.7.2024	не	да	01.08.2024	01.11.2024	08.11.2024	01.08.2024	-	не	не	С писмо изх. № ИзхК-EDN-2458#4/01.08.2024 г., на КЕВР е изпратен следния план-график: 1. „Проектиране и изграждане на ВМНН ТП Цветарник, гр. Силистра“ и 2. „Проектиране и изграждане на ВМНН ТП Георги Дамянов, гр. Силистра“ със срок: м. 09.2026 г. Отбелязано е, че обектите ще се изграждат по реда на ЗУТ и е посочен индикативен график от дейности. С писмо изх. № ИзхК-EDN-2458#7/11.11.2024 г. е предоставена информация за предприетите мерки по изпълнението на указанията. Връчено **Наказателно постановление № НП-1/07.01.2025 г.**

9	XXX	Ж-669	13.08.2024	гр. Варна	Варна	15.08.2024	21.08.2024	не	да	04.09.2024	04.03.2025	11.03.2025	05.09.2024	-	да	да	С писмо изх. № ИзхК-EDN-3129#3/05.09.2024 г., на КЕВР е изпратен следният план график: 1. Изграждане на трафопост тип МТП 20/0,4 kV в оста на ВЕЛ 20 kV „Орешак“ и 2. Изграждане на паралелен клон на въздушна мрежа ниско напрежение от новоизградения МТП 20/0,4 kV до съществуваща въздушна мрежа ниско напрежение (ВМНН) - срок 30.09.2025 г. Посочено е, че дейностите по изграждането на новия МТП 20/0,4 kV и на новия клон на ВМНН ще бъдат извършени по реда на ЗУТ и срокът, указан по т. 2 от Решение № Ж-669 / 13.08.2024 г., се явява недостатъчен. Освен това, посоченият срок би могъл да бъде спазен, при условие че до края на м. октомври 2024 г. в полза на ЕРП Север бъде учредено право на строеж от страна на собственика на имота, в който се предвижда да бъде изграден трафопостът. В полза на дружеството все още не е учредено право на строеж.
10	XXX	Ж-670	13.08.2024	с. Стайновци	Трявна	15.08.2024	21.08.2024	не	не	04.09.2024	04.03.2025	11.03.2025	26.08.2024	02.10.2024 и 04.12.2024	не	не	С писмо изх. № ИзхК-EDN-2963#6/02.10.2024 г. е изпратена информация, че обектът е физически изпълнен, като предстои документалното му приключване. След съставяне на акт за ДМА, същият ще бъде предоставен като доказателство за изпълнението. Приложено е копие от КП с резултатите от измерването на качеството на доставяната електрическа енергия до обекта на г-жа Димиева, които показват, че то отговаря на нормативните изисквания. С писмо изх. № ИзхК-EDN-2963#8/04.12.2024 г. е изпратено копие от акт за придобиване на дълготраен актив „ВМНН с. Стайновци подм. СТП СТАЙНОВЦИ Гб“.
11	XXX	Ж-674	20.08.2024	с. Съботковци	Габрово	22.08.2024	27.08.2024	не	не	10.09.2024	10.12.2024	17.12.2024	10.09.2024	12.05.2025 и 13.06.2025	да	не	С писмо изх. № ИзхК-EDN-3017#5/12.05.2025 г. е предоставена информация, че СМР за обект „Подмяна ВМНН с. Съботковци“ са финализирани и предстои документалното му приключване. Изпратено копие от КП № 2308/07.05.2025 г. с резултатите от измерването, съгласно които качеството на доставяната електрическа енергия до обекта на клиента отговаря на нормативните изисквания. В допълнение ще се предостави протокол за СМР. С писмо изх. № ИзхК-EDN-3017#7/13.06.2025 г., на КЕВР е изпратен протокол за СМР.
12	XXX	Ж-819	24.10.2024	с. Млечево	Севлиево	29.10.2024	1.11.2024	не	не	15.11.2024	15.05.2025	22.05.2025	15.11.2024	20.05.2025 и 16.06.2025	не	не	С писмо изх. № ИзхК-EDN-3348#6/20.05.2025 г. е изпратена информация, че обект "Подмяна на ВМНН с УИП Рогуля, с. Млечево" е физически изпълнен и предстои документалното му приключване. Изпратено копие от КП № 2312/15.05.2025 г. относно измерване на качеството на доставяната електрическа енергия до обекта на г-жа Мария Цонкова, съгласно резултатите от което то отговаря на нормативните изисквания. Допълнително ще се предостави протокол за СМР. С писмо изх. № ИзхК-EDN-3348#8/16.06.2025 г., на КЕВР е изпратено копие от протокол за СМР.

13	XXX	Ж-950	11.12.2024	с. Равно	Кубрат	13.12.2024	18.12.2024	не	не	02.01.2025	18.06.2025	25.06.2025	02.01.2025	02.01.2025 и 05.02.2025	не	не	С писмо изх. № ИзхК-EDN-4210#4/02.01.2025 г. е изпратена информация за подобрено качество на доставяната електрическа енергия и е приложен КП от измерване с мрежови анализатор. Предстои издаване на акт за ДМА за подмяна на мрежата НН в участъка, захранващ обекта на жалбоподателя и прехвърляне на захранването от друг клон на ТП. Копие от акта за ДМА ще бъде допълнително предоставен на КЕВР. С писмо изх. № ИзхК-EDN-4210#6/05.02.2025 г., на КЕВР е изпратен акт за ДМА за обект „ВМНН Равно Реконструкция ТП 3 кл Б Рз“.
14	XXX	Ж-17	16.01.2025	с. Орловци	Габрово	20.01.2025	23.01.2025	не	не	06.02.2025	23.07.2025	30.07.2025	05.02.2025	24.07.2025 и 26.08.2025	не	не	С писмо изх.№ ИзхК-EDN-4612#6/24.07.2025 г. е изпратена информация за физическото изпълнение на подмяната на МВНН от ТП Орловци и копие от констативен протокол с резултатите от измерването на качеството на доставяната ел. енергия. За последното е установено, че отговаря на нормативните изисквания. Предстои съставянето на акт за придобиване на дълготраен актив, копие от който ще бъде предоставено допълнително като доказателство за изпълнението. С писмо изх.ИзхК-EDN-4612#8/26.08.2025 г. е изпратено копие от акт за придобиване на дълготраен актив „ВМНН с. Орловци подм. МТП Орловци кл. към Борики Гб“.
15	XXX	Ж-19	16.01.2025	гр. Велико Търново	Велико Търново	20.01.2025	23.01.2025	не	да	06.02.2025	23.01.2026	30.01.2026	06.02.2025	15.09.2025	не	не	
16	XXX	Ж-20	16.01.2025	с. Ореш	Свищов	20.01.2025	23.01.2025	не	не	06.02.2025	23.07.2025	30.07.2025	05.02.2025	25.04.2025 и 15.05.2025	не	не	С писмо изх. № ИзхК-EDN-4978#5/25.04.2025 г. е изпратена информация за физическото изпълнение на подмяната ВМНН на ТП 1 Ореш и копие от констативен протокол с резултатите от измерването на качеството на доставяната ел. енергия. За последното е установено, че отговаря на нормативните изисквания. Предстои съставянето на акт за придобиване на дълготраен актив, копие от който ще бъде предоставено допълнително като доказателство за изпълнението. С писмо изх. № ИзхК-EDN-4978#7/15.05.2025 г. е предоставено копие от акт за придобиване на дълготраян актив „ВМНН ТП 1 с. Ореш – подмяна ГО“.
17	XXX	Ж-128	13.02.2025	гр. Долна Оряховица	Горна Оряховица	14.02.2025	19.02.2025	не	не	05.03.2025	19.08.2025	26.08.2025	04.03.2025	02.07.2025 и 07.07.2025	не	не	С писмо изх. № ИзхК-EDN-5202#6/02.07.2025 г. е изпратена информация ,че мярката е изпълнена, предстои съставяне на акт за ДМА, който ще бъде предоставен допълнително. Изпратено е копие от КП от измерване с мрежови анализатор, съгласно резултатите от което качеството отговаря на нормативните изисквания. С писмо изх. № ИзхК-EDN-5202#8/07.07.2025 г., на КЕВР е изпратено копие от Акт за придобиване на дълготраен актив за обект „ВМНН ТП 9 гр. Долна Оряховица - подмяна ГО“.

18	XXX	Ж-140	13.02.2025	гр. Севлиево	Севлиево	14.02.2025	19.02.2025	не	да	05.03.2025	19.02.2026	26.02.2026	05.03.2025	05.03.2025 (за част от клиентите), предстои за останалата част от клиентите	не	не	С писмо изх. № ИзхК-EDN-5419#3/05.03.2025 г., на КЕВР е изпратена информация: - за обектите на клиентите, присъединени към СТП „Вилна зона 1 Север“ - през м. януари 2025 г. са ремонтирани компрометирани кабелни връзки по въздушната мрежа ниско напрежение към СТП „Вилна зона 1 Север“. Направено е измерване на качеството на доставяната електрическа енергия до обекта на г-н Иван Въгленов, което отговаря на нормативните изисквания Приложен протокол от измерването и извадка от САП за вложените материали. - за обектите на клиентите, присъединени към СТП „Вилна зона 2 Север“ - подаден е план график с дейност "Проектиране ВМНН ТП 2 Вилна зона Север" до 19.02.2026 г.
19	XXX	Ж-141	13.02.2025	с. Радинград	Разград	14.02.2025	19.02.2025	не	да	05.03.2025	19.02.2026	26.02.2026	25.02.2025		не	не	В процес на изпълнение
20	XXX	Ж-157	19.02.2025	с. Полски Сеновец	Полски Тръмбеш	14.02.2025	28.02.2025	не	не	14.03.2025	28.08.2025	04.09.2025	04.03.2025	02.07.2025 и 10.07.2025	не	не	С писмо изх. № ИзхК-EDN-1142#3/02.07.2025 г., на КЕВР е изпратена информация ,че мярката е изпълнена, предстои съставяне на акт за ДМА, който ще бъде предоставен допълнително. Изпратено е копие от КП от измерване с мрежови анализатор, съгласно резултатите от което, качеството отговаря на нормативните изисквания. С писмо изх. № ИзхК-EDN-1142#5/10.07.2025 г., на КЕВР е изпратено копие от акт за придобиване на дълготраен актив за обект „ВМНН МТП 6 кл. А с. П. Сеновец подмяна ГО“
21	XXX	Ж-244	18.03.2025	с. Тодореците	Трявна	20.03.2025	25.03.2025	не	не	08.04.2025	25.09.2025	02.10.2025	27.03.2025	30.07.2025 и 02.09.2025	не	не	С писмо изх. № ИзхК-EDN-300#5 / 30.07.2025 г. е изпратена информация, че обект "ПОДМЯНА ВМНН ТП СТАЙНОВЦИ ИЗВ. ТОДОРЕЦИ" е физически изпълнен и предстои документалното му приключване. Изпратено копие от КП № 2439 / 28.07.2025 г. относно измерване на качеството на доставяната електрическа енергия до обекта на клиента, съгласно резултатите от което то отговаря на нормативните изисквания. Допълнително ще се предостави протокол за СМР. С писмо изх. № № ИзхК-EDN-300#7/02.09.2025 г. е изпратено копие от протокол за извършени СМР.
22	XXX	Ж-248	18.03.2025	гр. Елена	Елена	20.03.2025	25.03.2025	не	не	08.04.2025	25.09.2025	02.10.2025	27.03.2025	11.06.2025	не	не	
23	XXX	Ж-468	28.05.2025	с. Кастел	Севлиево	30.05.2025	05.06.2025	не	не	19.06.2025	05.12.2025	12.12.2025	11.06.2025		не	не	В процес на изпълнение

24	XXX	Ж-546	17.06.2025	гр. Главиница	Главиница	23.06.2024	27.06.2025	не	не	11.07.2025	27.12.2025	03.01.2026	11.07.2025	11.07.2025 и 21.07.2025	не	не	С писмо изх. № ИзхК-EDN-1529#4/11.07.2025 г. са изпратени доказателства за извършени дейности по ВМНН към трите трафопоста и резултатите от измерването на качеството на доставяната ел. енергия до обект, присъединен към ТП 5. Последното е в норми. За обектите, присъединени към ТП 1 кл. А и ТП 3 измерванията не са приключили. Ако се установи, че качеството не е в норми, е предоставен график Реконструкция на ВМрНН на ТП 1 Главиница и Реконструкция на ВМрНН на ТП 3 Главиница в срок до 27.06.2026 г. С писмо изх. № ИзхК-EDN-1529#6/21.07.2025 г. са изпратени констативни протоколи от измерванията на качеството на електрическата енергия, доставяна до обекти на клиенти, присъединени към ТП „1“ кл. А и ТП „3“. Съгласно резултатите от измерванията качеството отговаря на нормативните изисквания. Посочено е, че отпада необходимостта от извършването на цялостна реконструкция на ВМНН на ТП „1“ и ТП „3“ по предварителния график предвид постигнатите резултати.
25	Сдружение „XXX“	Ж-703	06.08.2025	с. Айдемир, с. Калипетрово, с. Сребърна, с. Ветрен, с. Смилец, с. Срацимир и с. Брадвари	Силистра	08.08.2025	18.08.2025	не	да	01.09.2025	18.08.2026	25.08.2026	01.09.2025	01.09.2025 (за част от клиентите), предстои за останалата част от клиентите	не	не	С писмо изх. № ИзхК-EDN-2437#3/01.09.2025 г. е изпратен следният план-график за подобряване на качеството на доставяната електрическа енергия до обектите на клиентите, находящи се на ул. „Родопи“ № 10, с. Ветрен: „Проектиране ВМрНН ТП 2 Болница Ветрен“ със срок до 18.08.2026 г. За обектите, находящи се на ул. „Балкан“ № 29, с. Ветрен и на ул. „Юрий Гагарин“ № 19, с. Брадвари е изпратена информация за извършен частичен ремонт и преразпределяне на товарите. Приложени са справки за изписаните материали и констативни протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия, което отговаря на нормативните изисквания след предприетите мерки.

Констатации относно изпълнението на решения на КЕВР във връзка с постъпили жалби:

- „Електроразпределение Север“ АД е изпълнило дадените от Комисията задължителни указания за предоставяне на План-график за изпълнение на действия за подобряване качеството на електрозахранването за всички постановени от КЕВР 25 бр. решения по жалби относно качество на доставяната електрическа енергия, като за 2 бр. от тях информацията е предоставена извън определения от КЕВР срок;
- За 3 бр. (решения № Ж-239 от 20.03.2024 г., № Ж-245 от 20.03.2024 г. и № Ж-594 от 11.07.2024 г.) от посочените 25 бр. решения на КЕВР на „Електроразпределение Север“ АД, извън хода на настоящата проверка, са съставени 3 бр. актове за установено административно нарушение за непредоставяне в срок на доказателства за изпълнение на задължителните указания от посочените решения. За установените АУАН са връчени и 3 бр. наказателни постановления. По Решение № Ж-245 от 20.03.2024 г. ЕРП Север е предоставило доказателства за изпълнението на дадените задължителни указания след датата на връченото наказателно постановление, а за другите две решения (решения № Ж-239 от 20.03.2024 г. и № Ж-594 от 11.07.2024 г.) такива не са представени в КЕВР;
- За 17 бр. решения „Електроразпределение Север“ АД е изпълнило дадените от Комисията задължителни указания по т. 2 и т. 3 за постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели, доставяна на обекта на жалбоподателя и предоставяне на доказателства за извършеното, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия;
- Констатирано е **неизпълнение** на дадените от КЕВР задължителни указания по т. 2 и т. 3 по Решение Ж-669 от 13.08.2024 на КЕВР, за изпълнението на които срокът е 04.03.2025 г. по т. 2 и съответно 11.03.2025 г. по т. 3;
- За 4 бр. решения ЕРП Север е предоставило данни, че са в срок и в процес на изпълнение, като за 2 бр. от тях (решения № Ж-140 от 13.02.2025 г. и № Ж-703 от 06.08.2025 г.) дружеството е предоставило данни за частично изпълнение;
- По отношение на решения № Ж-669 от 13.08.2024 г. и № Ж-674 от 20.08.2024 г. в дружеството са постъпили жалби след датата на посочените решения на КЕВР.

2. По т. 2. от работната програма: Проверка по документи и на място на енергийни обекти на лицензионната територия на „Електроразпределение Север“ АД.

В съответствие с дадените с решение на Комисията по Протокол № 183 от 19.06.2025 г. по т. 3 указания, в периода от 27.10.2025 г. до 31.10.2025 г. членове на работната група извършиха проверка на място на участъци от въздушни електропроводи на територията на РОЦ „Горна Оряховица и Габрово“ и на обекти, находящи се на териториите на РОЦ „Добрич и Силистра“ (с. Ветрен, общ. Силистра; с. Калипетрово, общ. Силистра; гр. Дулово), РОЦ „Русе и Разград“ (с. Радинград и с. Ушинци, общ. Разград), РОЦ „Варна“ (гр. Варна) и РОЦ „Горна Оряховица и Габрово“ (гр. Севлиево, с. Кастел, общ. Севлиево).

От страна на ЕРП Север са присъствали: ХХХ – началник отдел „Документация на мрежата, инвестиции и проектиране“; ХХХ – управител на РОЦ „Добрич и Силистра“; ХХХ – началник отдел „Експлоатация мрежи и СТИ запад“; ХХХ – отговорник МИР Разград 1; ХХХ – заместник-отговорник МИР Разград 1; ХХХ –

управител на РОЦ „Варна“; ХХХ – началник отдел „Експлоатация мрежи и СТИ вилни зони“; ХХХ– началник отдел ЕМ и СТИ Юг; ХХХ – отговорник МИР Габрово 1; ХХХ – отговорник МИР Габрово 2; ХХХ – отговорник МИР Трявна; ХХХ – отговорник МИР Дряново; ХХХ– началник отдел ЕМ и СТИ Запад; ХХХ – отговорник МИР Севлиево 2; ХХХ – отговорник МИР Севлиево 1; ХХХ – началник отдел ЕМ и СТИ Изток; ХХХ – отговорник МИР Елена и Златарица.

2.1. Проверка по документи и на място на енергийни обекти във връзка с Решение № ПАМ-2 от 26.02.2025 г. на КЕВР

От дружеството е изискана и получена информация за предприетите мерки за отстраняване на забележките, констатирани при извършените през 2024 г. от служители на дружеството обходи на въздушните електропроводи, проверени на място от експерти на КЕВР през м. януари 2025 г.

В периода от 27.10.2025 г. до 31.10.2025 г. членове на работната група извършиха проверка на място на участъци от въздушни електропроводи 20 kV на територията на РОЦ „Горна Оряховица и Габрово“:

- На 27.10.2025 г. между 13:00 и 17:00 часа – въздушни електропроводи средно напрежение „Банковци“, „Геша“, „Поповци“ и „Царева ливада“;
- На 28.10.2025 г. между 9:30 и 17:00 – въздушни електропроводи средно напрежение „Бедек 2“, „Престой“, „Здравец“, „Равново“ и „Средни колиби“;
- На 29.10.2025 г. между 11:00 и 12:30 часа – въздушен електропровод средно напрежение „Кръвеник.

Информацията, предоставена с писмо с изх. № ИзхК-EDN-4339#2 от 06.10.2025 г. и констатациите от извършените в периода от 27.10.2025 г. до 31.10.2025 г. проверки на място на въздушни електропроводи от експерти на КЕВР, е обобщена в Таблица № 2:

Таблица № 2. Предприети от „Електроразпределение Север“ АД мерки за отстраняване на забележките, констатирани при извършените през 2024 г. от служители на дружеството обходи и огледи на въздушните електропроводи, проверени на място от експерти на КЕВР през м. януари 2025 г. и включени констатации от проверени на място от експерти на КЕВР през м. октомври 2025 г. въздушни електропроводи на територията на РОЦ „Горна Оряховица и Габрово“

Наименование въздушен електропровод 20 kV	Забележките, констатирани при извършените през 2024 г. от служители на дружеството обходи и оглед на въздушните електропроводи, проверени на място от експерти на КЕВР през м. януари 2025 г.	Констатации при извършените през м. януари 2025 г. от експерти на КЕВР проверки на място	Предприети от ЕРП Север мерки, посочени в Таблица № 2 към писмо с изх. № изхK-EDN-4339#2 от 16.10.2025 г., във връзка с забележките в обходни листове	Забележките, констатирани при извършените през 2025 г. от служители на дружеството обходи на въздушните електропроводи	Констатации при извършените през м. октомври 2025 г. от експерти на КЕВР проверки на място
ВЕ „Банковци“	• участъци за просичане • участъци за ремонт на целостта на контактните съединения • необходимост от подмяна на стоманобетонни стълбове/ стоманорешетъчни стълбове и техните конзоли	забележките в картата са коректни	Направена частична посека със собствени сили с булдозер. Просеката по ВЕЛ Банковци, възложена на външна фирма за просичане - поръчка 210500090852, се работи. Подменени са 6 бр. стълба. Поръчки: 220000442180 - 1 бр. ЪМ 60 градуса с възлагане, 300100004171 - 2 бр. НМГ 951 с възлагане, 300100004295 - 2 бр. НЦГ 951 собствени сили, 300100004513 - 1 бр. НЦГ 951 собствени сили, Подменени опъвателни вериги на ЖР преди РОС Здравковец. На всички подменени стълбове и опъвателни вериги са ремонтирани контактните връзки.	• участъци за просичане • участъци за ремонт на целостта на контактните съединения • необходимост от подмяна на стоманобетонни стълбове/ стоманорешетъчни стълбове и техните конзоли	В проверените участъци от електропровода просеката е почистена с изключение на опасните високи дървета, където има такива, които са извън просеката.
ВЕ „Геша“	• участъци за просичане • необходимост от подмяна на стоманобетонни стълбове/ стоманорешетъчни стълбове и техните конзоли	забележките в картата са коректни	Възложена просека за почистване - поръчка 210500090854. По просеката се работи.	• няма констатирани несъответствия и забележки	В проверените участъци от електропровода просеката е почистена с изключение на опасните високи дървета, където има такива, които са извън просеката.
ВЕ „Поповци“	• лошо състояние на просеката	забележките в картата са коректни	Направена е просека, възложена на външен изпълнител, с поръчка 210500091114.	• участъци за просичане • липсващи надписи на стоманобетонни стълбове/ стоманорешетъчни стълбове	В проверените участъци от електропровода просеката е почистена с изключение на опасните високи дървета, където има такива, които са извън просеката.
ВЕ „Царева Ливада“	• лошо състояние на просеката • участъци за подмяна на контактните системи	забележките в картата са коректни	Почистена е цялата просека на електропровода - поръчка 210500090853. Подменени 2 бр. компрометирани СБС и прилежащата арматура - поръчки 300100004378 и 300100004501. Подменен е РОМ Орловци с компрометирана контактна система -	• Няма констатирани несъответствия и забележки	В проверените участъци от електропровода просеката е почистена с изключение на опасните високи дървета, където има такива, които са извън просеката.

			поръчка 220000429506. Предвидени за подмяна до края на годината още 4 стълба - поръчка 300100004546. Предвиден за ремонт на РОС Кметовци, поръчка 300100004569.		
ВЕ „Здравец“	• участъци за просичане	забележките в картата са коректни	Възложена на външен изпълнител цялата просека за почистване - поръчка 210500090975. По просеката се работи. Подмяна на стълб – поръчка 30010004206. Изградена напречна връзка с ВЕЛ Манастира – поръчка 30010004116. Подменени компрометирани опъвателни вериги на 110 kV стълбове	• участъци за просичане	В проверените участъци от електропровода просеката е почистена с изключение на опасните високи дървета, където има такива, които са извън просеката.
ВЕ „Бедек 2“	• участъци за просичане • изолатори и изолаторни вериги за подмяна • необходимост от подмяна на стоманобетонни стълбове /стоманорешетъчни стълбове и конзоли	забележките в картата са коректни	Възложена просека за почистване– поръчка 210500090912. По просеката се работи. Подменени 3 бр. конзоли с изолатори (220000449668). Предстои за подмяна 2 бр. стълбове ЕПО Глутници и монтаж на РОС за ВПО с. Стръмци – поръчка 300100004321.	• участъци за просичане	В проверените участъци от електропровода просеката е почистена с изключение на опасните високи дървета, където има такива, които са извън просеката.
ВЕ „Престой“	• лошо състояние на просеката • участъци със стоманобетонни стълбове/ стоманорешетъчни стълбове за подмяна	забележките в картата са коректни	Възложена просека за почистване – поръчка 210500090924. По просеката се работи. Подменени 5 бр. СБС + конзоли и изолатори по тях, по поръчки 300100003714 - 3 бр. стълбове; 300100003529 - 2 бр. стълбове; Монтирани 2 бр. РОС, поръчка 300100002942; Подменен ЪМ 60 градуса ВПО хижа Планинец 300100004046; Сменени 3 броя ЖБ стълбове ВПО Конарското, поръчка 300100004523.	• участъци за просичане • за подмяна изолатори и изолаторни вериги	В проверените участъци от електропровода просеката е почистена с изключение на опасните високи дървета, където има такива, които са извън просеката.
ВЕ „Равново“	• участъци за извършване на просека • участъци за преработка на мостови връзки • участъци с необходимост от отвесиране на стълбове	забележките в картата са коректни	Извършена е минимална просека от външния подизпълнител - около 4 дка. Очаква се подновяване на работата. Предстои до края на месеца да се изчисти с булдозер участък около 20 дка. Мостовите връзки са преработени. За участъците за отвесиране на стълбове са създадени обекти. За 2 бр. от тях е предвидено да се изпълнят със собствени сили.	• участъци за просичане • необходимост от подмяна на стоманобетонни стълбове/ стоманорешетъчни стълбове и техните конзоли	В проверените участъци от електропровода просеката е почистена с изключение на опасните високи дървета, където има такива, които са извън просеката.
ВЕ „Средни колиби“	• участъци за извършване на просеки • опресняване на надписи на стълбове • участъци за подмяна на стоманобетонни стълбове/ стоманорешетъчни стълбове	забележките в картата са коректни	Просеката по ВЕЛ е изпълнена на около 50%. Очаква се до края на месеца да се изчисти с булдозер участък около 8-10 дка. Опреснени част от надписите, останалата част ще се довършат до края на годината. Заложени за подмяна 5 бр. компрометирани стълбове СрН-210500091084, ПД 4500159895/26.02.2025.	• участъци за просичане • необходимост от подмяна на стоманобетонни стълбове/ стоманорешетъчни стълбове и техните конзоли • лошо състояние на превключвателни механизми	В проверените участъци от електропровода просеката е почистена с изключение на опасните високи дървета, където има такива, които са извън просеката.

Допълнително на територията на РОЦ „Горна Оряховица и Габрово“ работната група провери техническото състояние на ВЕ „Кръвеник“.

В технологичната карта с № 3716169, от инспекция извършена на 04.09.2025 г., от сътрудници на ЕРП Север, е констатирано, че е наличен 1 стълб СБС/СРС за подмяна, липсващи надписи на СБС/СРС и, че просеката е в лошо техническо състояние и има 2 000 дървета за просичане.

При проверката на място е констатирано, че в проверените участъци просеката не е почистена и има множество дървета, които създават опасност за техническото състояние на електропровода и е необходимо да бъдат премахнати.

Констатации от извършените проверки на място на въздушни електропроводи:

По инициатива на „Електроразпределение Север“ АД са създадени комисии съвместно с Регионална дирекция по горите Велико Търново и Държавно горско стопанство (ДГС) „Болярка“, ДГС „Горна Оряховица“, ДГС „Буйновци“, ДГС „Елена“, ДГС „Свищов“, ДГС „Габрово“, ДГС „Плачковци“ и ДГС „Росица“, които маркират на терен опасни за електроразпределителната мрежа дървета извън сервитутните зони. Изготвените списъци регулярно се предават на собствениците на терени за организиране на процедури за премахването на тези дървета. Към момента на територията на РОЦ Горна Оряховица и Габрово са описани 42 577 бр. опасни дървета извън сервитутните ивици, като работата на комисиите продължава до описване на всички ВЕЛ 20 kV. Проведени са успешни тръжни процедури за изсичане на 7 118 бр. опасни дървета, попадащи извън сервитута на електропроводите на територията на държавна гора.

2.2. Проверка по документи и на място на енергийни обекти във връзка с решения със ЗУ на КЕВР по постъпили жалби

С писма с изх. № ИзхК-EDN-4339#2/07.10.2025 г. и с изх. № ИзхК-EDN-4339#4/24.10.2025 г. ЕРП Север е предоставило информация за предприети и извършени от дружеството дейности в периода от 01.01.2024 г. до 01.09.2025 г. по постъпили жалби срещу „Електроразпределение Север“ АД относно лошо качество на доставяната електрическа енергия.

№ по ред	№ от табл. 1	Име жалбоподател	Решение №	Решение дата	Населено място	Община	Краен срок по т. 2	Писмо за изпълнение до КЕВР по т.2 и т. 3	Коментар на ЕРД, предоставен с писмо с изх. № ИзхК-EDN-4339#2/07.10.2025 г.
1	9	ХХХ	Ж-669	13.08.2024	гр. Варна	Варна	04.03.2025	-	С писмо изх. № ИзхК-EDN-3129#3/05.09.2024 г. е изпратен план график: 1. Изграждане на трафопост тип МТП 20/0,4 kV в оста на ВЕЛ 20 kV „Орешак“ и 2. Изграждане на паралелен клон на въздушна мрежа ниско напрежение от новоизградения МТП 20/0,4 kV до съществуваща въздушна мрежа ниско напрежение (ВМНН) - срок 30.09.2025 г. Посочено е, че дейностите по изграждането на новия МТП 20/0,4 kV и на новия клон на ВМНН ще бъдат извършени по реда на ЗУТ и срокът, указан по т. 2 от Решение № Ж-669/13.08.2024 г., се явява недостатъчен. Освен това, посоченият срок би могъл да бъде спазен, при условие че до края на м. октомври 2024 г. в полза на ЕРП Север бъде учредено право на строеж от страна на собственика на имота, в който се предвижда да бъде изграден трафопостът. В полза на дружеството все още не е учредено право на строеж.
2	18	ХХХ	Ж-140	13.02.2025	гр. Севлиево	Севлиево	19.02.2026	05.03.2025 (за част от клиентите), предстои за останалата част от клиентите	С писмо изх. № ИзхК-EDN-5419#3/05.03.2025 г. е изпратена информация: - за обектите на клиентите, присъединени към СТП „Вилна зона 1 Север“ - през м. януари 2025 г. са ремонтирани компрометирани кабелни връзки по въздушната мрежа ниско напрежение към СТП „Вилна зона 1 Север“. Направено е измерване на качеството на доставяната електрическа енергия до обекта на г-н Иван Въгленов, което отговаря на нормативните изисквания Приложен протокол от измерването и извадка от САП за вложените материали. - за обектите на клиентите, присъединени към СТП „Вилна зона 2 Север“ - подаден е план график с дейност „Проектиране ВМНН ТП 2 Вилна зона Север“ до 19.02.2026 г.
3	19	ХХХ	Ж-141	13.02.2025	с. Радинград	Разград	19.02.2026		В процес на изпълнение
4	23	ХХХ	Ж-468	28.05.2025	с. Кастел	Севлиево	05.12.2025		В процес на изпълнение
5	25	Сдружение „ХХХ“	Ж-703	06.08.2025	с. Айдемир, с. Калипетрово, с. Сребърна, с. Ветрен, с. Смилец, с. Срацимир и с. Брадвари	Силистра	18.08.2026	01.09.2025 (за част от клиентите), предстои за останалата част от клиентите	С писмо изх. № ИзхК-EDN-2437#3/01.09.2025 г. е изпратен план-график за подобряване на качеството на доставяната електрическа енергия до обектите на клиентите, находящи се на ул. „Родопи“ № 10, с. Ветрен: „Проектиране ВМрНН ТП 2 Болница Ветрен“ със срок до 18.08.2026 г. За обектите, находящи се на ул. „Балкан“ № 29, с. Ветрен и на ул. „Юрий Гагарин“ № 19, с. Брадвари е изпратена информация за извършен частичен ремонт и преразпределяне на товарите. Приложени са справки за изписаните материали и констативни протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия, което отговаря на нормативните изисквания след предприетите мерки.

В периода от 27.10.2025 г. до 31.10.2025 г. членове на работната група извършиха и проверка на място на обекти, находящи се на териториите на РОЦ „Добрич и Силистра“, РОЦ „Русе и Разград“, РОЦ „Варна“ и РОЦ „Горна Оряховица и Габрово“.

Констатации от извършените проверки на място на обекти и резултати от извършените измервания на качеството на електрическата енергия в тези обекти:

1. На територията на РОЦ „Добрич и Силистра“ бяха проверени на място следните обекти:

1.1. Обект „Рехабилитация на ВМНН ТП Айдемирска махала“ в с. Калипетрово, общ. Силистра, обект „Рехабилитация ВМНН на ТП 5 Ветрен“ и обект „Проектиране ВМНН на ТП 2 Болница Ветрен“ в с. Ветрен, общ. Силистра, посетени във връзка с Решение № Ж-703 от 06.08.2025 г. на КЕВР по жалба, подадена от сдружение „ХХХ“. С писмо с изх. № ИзхК-EDN-2437#3 от 01.09.2025 г. ЕРП Север АД е предоставило информация за предприетите мерки за подобряване на качеството на доставяната електрическа енергия. По отношение на обектите на клиентите, находящи се на ул. „ХХХ“ № ХХХ, с. Ветрен, ЕРП Север е планирало инвестиционен обект „Проектиране ВМрНН ТП 2 Болница Ветрен“, който ще бъде изпълнен в срок до 18.08.2026 г. при спазване на изискванията на ЗУТ. По отношение на обектите на клиентите, находящи се на ул. „ХХХ“ № ХХХ, с. Ветрен, дружеството е извършило частичен ремонт и разпределяне на товарите по въздушната мрежа ниско напрежение на ТП 5 Ветрен, захранваща обектите. Съгласно резултатите от извършено измерване качеството на доставяната електрическа енергия, отразени в Констативен протокол № 2485/27.08.2025 г. от измерване на параметрите на захранващото напрежение до обекта на ХХХ, разположен на отстояние от 530 m от ТП 5 Ветрен, качеството на доставяната електрическа енергия отговаря на нормативните изисквания. По отношение на обектите на клиентите, находящи се на ул. „ХХХ“ №ХХХ, с. Брадвари, дружеството е извършило частичен ремонт на въздушната мрежа ниско напрежение на кл. А на ТП 1 в с. Брадвари, както и разпределяне на товарите по клона, преди получаването на Решение № Ж-703/06.08.2025 г. Съгласно резултатите от измерването на качеството на доставяната електрическа енергия отразени в Констативен протокол № 2459/06.08.2025 г. от измерване на параметрите на захранващото напрежение до обекта на ХХХ, разположен на отстояние от 480 m от ТП 1, след предприетите мерки, качеството на доставяната електрическа енергия отговаря на нормативните изисквания.

При проверката на място е установено, че на ул. „ХХХ“ №ХХХ, с. Ветрен, е извършен частичен ремонт по въздушната мрежа ниско напрежение на ТП 5 Ветрен, ул. „ХХХ“ №ХХХ, а в с. Брадвари е извършен частичен ремонт на въздушната мрежа ниско напрежение на кл. А на ТП 1 в с. Брадвари.

В периода 15.10.2025 г. – 22.10.2025 г. са извършени измервания на параметрите на захранващото напрежение както следва:

- с. Ветрен, общ. Силистра, ул. „ХХХ“ №ХХХ, на абонатен № 0406208124, клиентски № 1900049715 и клиент ХХХ, в табло тип ТЕМО на стълб № 26, клон А, разстояние от ТП 720 метра. Видно от отразеното в Констативен протокол № 2561/23.10.2025 г. заключение относно качеството на доставяната електроенергия: *качеството на доставяната енергия* ***не отговаря*** *на нормативните изисквания*;

- с. Ветрен, общ. Силистра, ул. „ХХХ“ № ХХХ, на абонатен № 0406209107, клиентски № 1900011194 и клиент ХХХ, в табло тип ТЕМО на стълб № 20, клон В, разстояние от ТП 530 метра. Видно от отразеното в Констативен протокол №

2557/23.10.2025 г. заключение относно качеството на доставяната електроенергия: *качеството на доставяната енергия **отговаря** на нормативните изисквания*;

- с. Брадвари, общ. Силистра, ул. „XXX“ №XXX, на абонатен № 0404210053, клиентски № 1900055086 и клиент XXX, в табло тип ТЕМО на стълб № 15, клон А, разстояние от ТП 480 метра. Видно от отразеното в Констативен протокол № 2560/23.10.2025 г. заключение относно качеството на доставяната електроенергия: *качеството на доставяната енергия **не отговаря** на нормативните изисквания*.

С писмо изх. № ИзхК-EDN-4339#4/24.10.2025 г. ЕРП Север твърди, че по отношение на обекта в с. Ветрен, общ. Силистра, ул. „XXX“ № XXX срокът за изпълнение на мярката за подобряване на качеството на доставяната електрическа енергия не е изтекъл, а по отношение на обекта в с. Брадвари, общ. Силистра, ул. „XXX“ № XXX ще бъдат извършени допълнителни проверки за установяване на причините за промяната в качеството на доставяната електрическа енергия.

Съгласно Решение № Ж-703 от 06.08.2025 г. на КЕВР и с оглед на това, че предвидените от дружеството действия за подобряване на качеството се извършват по реда на Закона за устройство на територията, **крайният срок за изпълнение на дадените по т. 2 задължителни указания** е 18.08.2026 г. , **т.е. не е изтекъл.**

С писмо с вх. № Е-13-273-124 от 13.11.2025 г. ЕРП Север е изложило, че обект „Рехабилитация на ВМНН ТП Айдемирска махала“ в с. Калипетрово, общ. Силистра е изпълнен със собствени сили вследствие на сигнали относно качеството на доставяната електрическа енергия.

Във връзка с отразените в КП № Е-21/13.11.2025 г. констатации с писмо с изх. № ИзхК-EDN-4339#11/24.02.2025 г. електроразпределителното дружество е изложило, че с писмо с изх. № ИзхК-EDN-4339#4/24.10.2025 г. е предоставено копие от Констативен протокол № 2560 от 23.10.2025 г. с **резултатите от измерването на качеството на доставяната електрическа енергия до обекта на г-н XXX, находящ се на ул. „XXX“ № XXX, с. Брадвари** и присъединен към ТП 1, кл. А на отстояние от около 480 м от него. Съгласно заключението от измерването качеството на доставяната електрическа енергия до обекта на клиента не отговаря на нормативните изисквания. В писмото дружеството е посочило, че във връзка с резултата от измерването ще бъде извършена допълнителна проверка за установяване на причините за промяната в качеството на доставяната електрическа енергия. Анализът на данните от измерването, проведено в периода 15.11.2025 г. - 22.10.2025 г., показа, че от измерените 1 008 десетминутни периода има 13 десетминутни периода, в които стойностите на захранващото напрежение са над 253 V. Предвид данните от измерването дружеството е предприело действия по преразпределение на клиентите по фази, с оглед симетриране на товарите по мрежата на кл. А на ТП 1, **след което в периода 10.11.2025 г. - 17.11.2025 г. е проведено ново измерване на параметрите на захранващото напрежение** до обекта на клиента **и съгласно резултатите** от измерването отразени в Констативен протокол № 2595 от 17.11.2025 г., съгласно които **качеството на доставяната електрическа енергия отговаря на нормативните изисквания**.

1.2. Обект „Рехабилитация ВМНН на ТП „Ленин“, гр. Дулово във връзка с подобряване на качеството на доставяната електрическа енергия.

В хода на извършената проверка на място е установено, че е налице изградена нова мрежа ниско напрежение с усукан изолиран проводник за захранване на клиентите, ползващи електрическа енергия от ТП „Ленин“ в гр. Дулово.

С писмо с вх. № Е-13-273-124 от 13.11.2025 г. ЕРП Север е изложило, че обект „Рехабилитация ВМНН на ТП Ленин“ в гр. Дулово е изпълнен във връзка с получени сигнали за ниско напрежение. След направена проверка на място и установени

отклонения са предприети мерки за подобряване на качеството на захранващото напрежение – подмяна на стар амортизиран проводник и компрометирани стоманобетонни стълбове. Изтеглен е около 700 м нов проводник и са подменени 5 бр. стълба.

2. На територията на РОЦ „Русе и Разград“ бяха проверени на място следните обекти:

2.1. Обект „Реконструкция мрежа ниско напрежение от ТП 2“ в с. Радинград, общ. Разград, посетен във връзка с Решение № Ж-141 от 13.02.2025 г. на КЕВР по жалба, подадена от ХХХ – кмет на с. Радинград и група жалбоподатели, присъединени към СТП „2“ в с. Радинград, общ. Разград, обл. Разград. С писмо с изх. № ИзхК-EDN-5146#4/25.02.2025 г. дружеството е посочило, че в срок до 19.02.2026 г. е планирало реконструкция на мрежа ниско напрежение от ТП 2, с. Радинград, общ. Разград. Съгласно предоставената с писмо с изх. № ИзхК-EDN-4339#2/07.10.2025 г. информация обектът е в процес на изпълнение.

В хода на извършената проверка на място е установено, че към момента на проверката са налице единствено подготвителни дейности от страна на ЕРП Север, в т.ч. и подизпълнителят на обектите, за извършване на ремонт и реконструкция по ЗУТ на мрежата ниско напрежение, захранваща клиентите на дружеството, присъединени към ТП 2, СТП 2 в с. Радинград.

Във връзка с текущата проверка в периода 15.10.2025 г. – 22.10.2025 г. е извършено измерване на качеството на доставяната електрическа енергия до обекта на ХХХ, находящ се на адрес: с. Радинград, общ. Разград, ул. „ХХХ“ №ХХХ, на абонатен № 0304308110, клиентски № 1800093870. Обектът е присъединен към СТП „2“ и се намира на отстояние от около 550 метра от него. Мястото на монтаж на анализиращото устройство е: предпазител след СТИ, стълб № 18, клон Б, разстояние от ТП 547 метра. Видно от отразеното в Констативен протокол № 2555/22.10.2025 г. заключение относно качеството на доставяната електроенергия: *качеството на доставяната енергия **не отговаря** на нормативните изисквания*.

С оглед на резултатите от измерванията с писмо изх. № ИзхК-EDN-4339#4/24.10.2025 г. ЕРП Север е изложило, че срокът за изпълнение на мярката за подобряване на качеството на доставяната електрическа енергия не е изтекъл.

Съгласно Решение № Ж-141 от 13.02.2025 г. на КЕВР и с оглед на това, че предвидените от дружеството действия за подобряване на качеството се извършват по реда на Закона за устройство на територията, **крайният срок за изпълнение на дадените** по т. 2 **задължителни указания е 19.02.2026 г.**

Във връзка с гореизложеното може да заключи, че за обект с абонатен № 0304308110 и клиент ХХХ, към момента на извършената от КЕВР проверка измерените стойности на захранващото напрежение **не отговарят на т. 3.2.1.3.2** от Методиката, **но** следва да се отрази и обстоятелството, че предвидените от дружеството действия за подобряване на качеството на доставяната електрическа енергия се извършват по реда на Закона за устройство на територията **и в тази връзка срокът за изпълнение на дадените задължителни указания по т. 2 и т.3** от Ж-141 от 13.02.2025 г. **не е изтекъл.**

2.2. Обект „Реконструкция на МрНН ТП 1 Ушинци“ в с. Ушинци, общ. Разград във връзка с Решение № Ж-245 от 20.03.2024 г.

Установено, че по отношение на ТП 1 „Ушинци“ в с. Ушинци е изпълнена нова мрежа ниско напрежение, с нови стоманобетонни стълбове и с гръбнак от усукан

изолиран проводник 150 мм^2, за захранване на клиентите на ЕРП Север, присъединени към електрическите съоръжения на този трафопост.

С писмо с вх. № Е-13-273-124 от 13.11.2025 г. ЕРП Север е изложило, че обект „Реконструкция на МрНН ТП 1 Ушинци“ в с. Ушинци, общ. Разград е изпълнен във връзка със задължителните указания по Решение № Ж-245/20.03.2024 г. за подобряване на качеството на доставяната електрическа енергия. Обектът включва обща дължина на въздушното трасе (клон А и клон Б) от 1 832 м и 35 бр. новомонтирани стълба.

3. На територията на РОЦ Варна бяха проверени на място следните обекти:

3.1. Съществуваща ВМНН на ТП 1802, захранваща жалбоподателите във в.з. „Варна“, гр. Варна и обект „Новоизградена ВМНН от БКТП 2018“ в местност Манастирски рид, гр. Варна са посетени във връзка с Решение № Ж-669 от 13.08.2024 г. на КЕВР по жалба, подадена от ХХХ и група жалбоподатели. С писмо с изх. № ИзхК-EDN-3129#3/05.09.2024 г. е изпратен план-график със следните мерки за подобряване на качеството: изграждане на трафопост тип МТП 20/0,4kV в оста на ВЕЛ 20 kV „Орешак“; изграждане на паралелен клон на въздушна мрежа ниско напрежение (ВМНН) от новоизградения МТП 20/0,4 kV до съществуваща ВМНН. Дружеството е посочило срок за изпълнение 30.09.2025 г. и че изграждането на МТП 20/0,4 kV и на новия клон на ВМНН е предвидено да бъде извършено от дружеството съгласно сключен Договор за присъединяване на обект за потребление с изх. № ПУПРОК-8727-ДПРОК-3474/04.08.2023 г., като за изграждането на трафопоста предстои в полза на ЕРП Север да бъде учредено право на строеж в имот на трето лице. След изграждането и въвеждането в експлоатация на съоръженията по-горе, захранването на обектите на жалбоподателите ще бъде прехвърлено към новия МТП 20/0,4 kV. Също така е уточнено, че дейностите по изграждането на новия МТП 20/0,4 kV и на новия клон на ВМНН ще бъдат извършени по реда на ЗУТ и срокът, указан по т. 2 от Решение № Ж-669/13.08.2024 г., се явява недостатъчен за спазването на всички необходими законови процедури и срокове. В допълнение дружеството е отбелязало, че планираният срок би могъл да бъде спазен, при условие че до края на м. октомври 2024 г. в полза на ЕРП Север бъде учредено право на строеж от страна на собственика на имота, в който се предвижда да бъде изграден трафопостът. С писмо с изх. № ИзхК-EDN-3129#5/07.10.2025 г. дружеството е посочило, че към датата на писмото не разполага с учредено право на строеж, което възпрепятства изграждането на съоръженията, изброени в план-графика по-горе, към които да се прехвърли захранването на обектите на жалбоподателите.

На място е установено, че по отношение на обектите във в.з. „Варна“, гр. Варна, местност Манастирски рид към момента на извършване на проверката е налице изпълнена по реда на ЗУТ нова, паралелна мрежа ниско напрежение, в т.ч. и нов БКТП с нови стоманобетонни стълбове и с гръбнак от усукан изолиран проводник, за захранване на клиентите на ЕРП Север.

В периода 15.10.2025 г. – 22.10.2025 г. е извършено измерване на качеството на доставяната електрическа енергия до обект на ХХХ, находящ се на адрес: гр. Варна, общ. Варна, м-ст Сотира 62, на абонатен № 0110102055, клиентски № 1100116453. Мястото на монтаж на анализиращото устройство е в ТЕПО на стълб, разстояние от ТП 1 700 метра. Видно от отразеното в Констативен протокол № 2556/22.10.2025 г. заключение относно качеството на доставяната електроенергия: *качеството на доставяната енергия* ***не отговаря*** *на нормативните изисквания*.

Съгласно Решение № Ж-669 от 13.08.2024 г. на КЕВР и с оглед на това, че предвидените от дружеството действия за подобряване на качеството не се извършват

по реда на Закона за устройство на територията, **крайният срок за изпълнение на дадените** по т. 2 **задължителни указания е изтекъл** на 04.03.2025 г.

В хода на извършената проверка на място е установено, че по отношение на обекти в гр. Варна, местност Сотира, към момента на извършване на проверката са били налице единствено подготвителни дейности, както документални, така и на терен, за извършване на ново изграждане по реда на ЗУТ на паралелна на съществуващата мрежа ниско напрежение, в т.ч. и трафопост, за подобряване на качеството на електрическата енергия и покриване нуждите на клиентите на дружеството, захранвани с електрическа енергия от ТП 1802. Следва да се посочи, че по отношение на горния обект, при извършената проверка на място е установено също, че ЕРП Север среща затруднения при подготовката и изпълнението (документална и на терен) поради причини извън структурите и правомощията на дружеството, произхождащи от частен и общински характер предвид възникнали частни спорове и необходимостта от издаването на частни и общински актове за права за прокарване/преминаване, учредяване на права на строеж и др.

С писмо с вх. № Е-13-273-124 от 13.11.2025 г. ЕРП Север е изложило, че обект „Новоизградена ВМНН от БКТП 2018“ в местност Манастирски рид, гр. Варна включва дължина на магистрална част на ВМНН от 1 350 м и 58 бр. стълба.

4. На територията на РОЦ „Горна Оряховица и Габрово“ бяха проверени на място следните обекти:

4.1. Обекти за потребление на електрическа енергия на XXX и XXX са посетени във връзка с Решение № Ж-140 от 13.02.2025 г. на КЕВР по жалба, подадена от XXX, XXX и група жалбоподатели, чиито обекти са присъединени към СТП „Вилна зона 1 Север“ на разстояние по-голямо от 250 метра, и към СТП „Вилна зона 2 Север“ на разстояние по-голямо от 350 метра в гр. Севлиево. С писмо с изх. № ИзхК-EDN-5419#3/05.03.2025 г. дружеството е посочило, че по отношение на обектите на клиентите, присъединени към СТП „Вилна зона 1 Север“ в гр. Севлиево, през м. януари 2025 г. е извършена ревизия на въздушната мрежа ниско напрежение от СТП „Вилна зона 1 Север“, след което е направена проверка на качеството на доставяната електрическа енергия до обекта на XXX и съгласно резултатите от измерването качеството на електрическата енергия отговаря на нормативните изисквания, а по отношение на обектите на клиентите, присъединени към СТП „Вилна зона 2 Север“ в гр. Севлиево, като мярка за подобряване на качеството, е планирано проектиране ВМНН ТП 2 Вилна зона Север със срок 19.02.2026 г.

В хода на извършената проверка на място от работната група е установено, че все още **не са изпълнени** техническите мерки за подобряване на качеството на електрозахранването на клиентите от ТП „2 Вилна зона Север“.

От страна на ЕРП Север са предоставени копия от: Становище от Районна служба „Пожарна безопасност и защита на населението“, гр. Севлиево за съответствие на инвестиционен обект с правилата и нормите за пожарна безопасност; Заявление за съгласуване до „Севлиевогаз-2000“ АД на ПУП или ИП за обекти от инженерната инфраструктура; писмо от „ВИК“ ООД, гр. Габрово за съгласуване на инвестиционен проект за обект: „въздушна кабелна линия 0,4 kV от ТП „Вилна зона Север 2“, състояща се от четири клона с нови СБ и СТ стълбове по плана на СО „Хоталич“, местност Крушевски баир в землището на гр. Севлиево, общ. Севлиево; писмо от РИОСВ, гр. Велико Търново относно инвестиционно предложение за въздушна кабелна линия 0,4 kV от ТП „Вилна зона Север 2“, състояща се от четири клона с нови СБ и СТ стълбове по плана на СО „Хоталич“, местност Крушевски баир в землището на гр.

Севлиево, общ. Севлиево; входящо писмо за съгласуване на инвестиционния проект във Виваком.

Във връзка с текущата проверка в периода 15.10.2025 г. – 22.10.2025 г. са извършени измервания на параметрите на захранващото напрежение както следва:

- гр. Севлиево, общ. Габрово, местност Крушевски баир 0, на абонатен № 0404003571, клиентски № 1600089834 и клиент ХХХ , присъединен към СТП „Вилна зона 1 Север“. Мястото на монтаж на анализиращото устройство е: в ТЕМО на стълб в имот, разстояние от ТП 500 метра. Видно от отразеното в Констативен протокол № 2551/22.10.2025 г. заключение относно качеството на доставяната електроенергия: *качеството на доставяната енергия **отговаря** на нормативните изисквания*.

- гр. Севлиево, общ. Габрово, местност Крушевски Баир 0, на абонатен № 0404002372, клиентски № 1600095382 и клиент ХХХ, присъединен към СТП „Вилна зона 1 Север“. Мястото на монтаж на анализиращото устройство е: в ТЕПО на стълб извън имот, разстояние от ТП 650 метра. Видно от отразеното в Констативен протокол № 2550/22.10.2025 г. заключение относно качеството на доставяната електроенергия: *качеството на доставяната енергия **отговаря** на нормативните изисквания*.

- гр. Севлиево, общ. Габрово, местност Крушевски Баир 0, на абонатен № 0404001449, клиентски № 1600107180 и клиент ХХХ, присъединен към СТП „Вилна зона 2 Север“. Мястото на монтаж на анализиращото устройство е: в ТЕПО на стълб извън имот, разстояние от ТП 700 метра. Видно от отразеното в Констативен протокол № 2552/22.10.2025 г. заключение относно качеството на доставяната електроенергия: *качеството на доставяната енергия **не отговаря** на нормативните изисквания*.

С оглед на резултатите от измерванията с писмо изх. № ИзхК-EDN-4339#4/24.10.2025 г. ЕРП Север е изложило, че срокът за изпълнението на посочената по-горе мярка за подобряване на качеството на доставяната електрическа енергия не е изтекъл.

Съгласно Решение № Ж-140 от 13.02.2025 г. на КЕВР и с оглед на това, че предвидените от дружеството действия за подобряване на качеството се извършват по реда на Закона за устройство на територията, **крайният срок за изпълнение на дадените** по т. 2 **задължителни указания** е 19.02.2026 г. , т.е. **не е изтекъл**.

4.2. Обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ е посетен във връзка с Решение № Ж-468 от 28.05.2025 г. на КЕВР по жалба, подадена от ХХХ. С писмо с изх. № ИзхК-EDN-5146#4/25.02.2025 г. дружеството е посочило, че като мярка за подобряване на качеството на доставяната електрическа енергия до обекта на клиента е планирано подмяна с УИП на ВМНН на ТП 2 Кастел със срок 05.12.2025 г.

В хода на извършената проверка на място работната група е констатирала, че обектът на жалбоподателката се захранва от ТП „2“, с. Кастел. Изпълнени са предписаните мерки за подобряване на захранването. Захранването е от извод „А“ на ТП чрез УИП 3х70+54,6 мм^2.

В периода 15.10.2025 г. – 22.10.2025 г. е извършено измерване на параметрите на захранващото напрежение до обекта на ХХХ, находящ се местност Дедевци, с. Кастел, общ. Севлиево, обл. Габрово, на абонатен № 0404705077, клиентски № 1600070605, захранващ се от ТП „2“, с. Кастел. Мястото на монтаж на анализиращото устройство е: в ТЕМО на стълб извън имота, разстояние от ТП 1 000 метра. Видно от отразеното в Констативен протокол № 2554/22.10.2025 г. заключение относно качеството на доставяната електроенергия: *качеството на доставяната енергия **отговаря** на нормативните изисквания.*

С оглед на резултатите от измерванията с писмо изх. № ИзхК-EDN-4339#4/24.10.2025 г. ЕРП Север е изложило, че строително-монтажните работи по

подмяната на проводника на въздушната мрежа на ТП 2 Кастел с усукан изолиран проводник (УИП) са приключили и предстои документалното приключване на обекта, в т.ч. съставянето на протокол за извършени строително-монтажни работи и подписването му от ЕРП Север и фирмата подизпълнител.

Съгласно Решение № Ж-468 от 28.05.2025 г. на КЕВР и с оглед на това, че предвидените от дружеството действия за подобряване на качеството не се извършват по реда на Закона за устройство на територията, **крайният срок за изпълнение на дадените по т. 2 задължителни указания** е 05.12.2025 г., т.е. **не е изтекъл**.

III. Изводи и заключения:

Въз основа на горепосочените констатации работната група прави следните изводи и заключения:

1. „Електроразпределение Север“ АД **е изпълнило** дадените с Решение № ПАМ-2 от 26.02.2025 г. на КЕВР задължителни писмени разпореждания по всички точки и в указаните срокове.

2. Предвид резултатите от извършеното в хода на настоящата проверка повторно измерване на параметрите на захранващото напрежение на обекта на ХХХ, находящ се на адрес: гр. Варна, общ. Варна, местност Сотира, дружеството **не е** постигнало качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за периода на извършеното измерване.

Доставянето на електрическа енергия с качество, неотговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели е нарушение на т.3.3.1 от Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. , за което в съответствие с разпоредбата на чл. 77, ал. 2, т. 4 от Закона за енергетиката, в регламентирания от Закона за административните нарушения и наказания шестмесечен срок ще бъде образувано административнонаказателно производство.

3. Констатираното наличие на множество високи и опасни дървета, при извършената проверка на техническото състояние на участъци от ВЕ „Кръвеник“ от подстанция „Севлиево“, е предпоставка за влошаване на качеството на доставяната чрез това съоръжение електрическа енергия, а качеството от своя страна е вменено като лицензионно задължение на дружеството, вкл. и в Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД.

Техническото състояние на енергийните съоръжения е регламентирано в Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи. Състоянието на сервитутите на енергийните обекти е регламентирано в Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти, включително и дейности, свързани с тяхната експлоатация и текущо поддържане. Същите са издадени от министъра на енергетиката, и Комисията няма компетентност да следи за техническото състояние и правилната експлоатация на електроразпределителната мрежа.

Предварителен, текущ и последващ контрол за техническото състояние и експлоатацията на енергийните обекти е вменен на министъра на енергетиката съгласно чл. 75, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката.

Изказвания по т.6.:

Пл. Младеновски отбеляза, че докладът е бил върнат от Комисията за допълване съгласно указанията на Комисията и повторно включен в дневния ред.

Докладва Бл. Балабанов, който посочи, че докладът е бил върнат с изискване да бъде променен диспозитивът във връзка с констатираното техническо състояние на участъци от въздушен електропровод на дружеството.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията:

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

2. На основание вменените в Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи и в Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти контролни правомощия, свързани с техническото състояние и експлоатацията на енергийните обекти, да изпрати писмено уведомление на министъра на енергетиката за предприемане на действия по компетентност във връзка с отразените в настоящия доклад констатации относно техническото състояние на участъци от ВЕ „Кръвеник“ от подстанция „Севлиево“.

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

2. На основание вменените в Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи и в Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти контролни правомощия, свързани с техническото състояние и експлоатацията на енергийните обекти, да изпрати писмено уведомление на министъра на енергетиката за предприемане на действия по компетентност във връзка с отразените в настоящия доклад констатации относно техническото състояние на участъци от ВЕ „Кръвеник“ от подстанция „Севлиево“.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка със Заповед № З-Е-281 от 12.09.2025 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и в съответствие с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) по Протокол № 183 от 19.06.2025 г. по т. 3 е извършена планова проверка по документи и на място за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (ЕРМ Запад, дружеството) Лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2024 г. до 15.09.2025 г. и е свързана с:

1. Изпълнения на решения на КЕВР в периода от 01.01.2024 г. до 15.09.2025 г.;
2. Проверка по документи и на място на енергийни обекти на лицензионната територия на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

На основание чл. 18 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги с писмо с изх. № Е-13-62-119/15.09.2025 г. и дружеството е уведомено за проверката.

I. Изискана и предоставена информация.

С **писмо изх. № Е-13-62-119/18.09.2025 г.** са изискани информация и данни както следва:

1. Информация относно изпълнение на задължителни указания, дадени на дружеството с решения на КЕВР в периода от 01.01.2024 г. до 01.09.2025 г. във връзка с постъпили жалби за лошо качество на доставяната електрическа енергия съгласно приложена към писмото Таблица № 1 „Изпълнение на задължителни указания, дадени на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД с решения на КЕВР в периода от 01.01.2024 г. до 01.09.2025 г. във връзка с постъпили жалби за лошо качество на доставяната електрическа енергия“;
2. Поименен опис и доказателства за предприетите от дружеството действия в изпълнение на т. 1.3 от Решение № ПАМ-1 от 26.02.2025 г. на КЕВР за периода от 26.02.2025 г. до 01.09.2024 г.;
3. Информация и доказателства за предприетите от дружеството действия по т. 2 от Решение № ПАМ-1 от 26.02.2025 г. на КЕВР за периода от 26.02.2025 г. до 01.09.2024 г.;
4. Информация и доказателства за предприетите мерки за отстраняване на забележките, констатирани при извършените през 2024 г. от служители на дружеството обходи на въздушните електропроводи, проверени на място от експерти на КЕВР през м. януари 2025 г. съгласно приложена към писмото Таблица № 2 „Предприети от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД мерки за отстраняване на забележките, констатирани при извършените през 2024 г. от служители на дружеството обходи на въздушните електропроводи, проверени на място от експерти на КЕВР през м. януари 2025 г.“

С **писмо с изх. № Е-13-62-119/14.10.2025 г.** „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е уведомено, че в периода 27.10.2025 г. – 31.10.2025 г. ще бъде извършена проверка на място:

- на енергийни обекти (въздушни електропроводи 20 KV) на територията на ОЦ „Ловеч“ (ВЕ „Абланица“ и ВЕ „Абланица“), ОЦ „Троян (ВЕ „Зла река - разделя се на Скандалото, Ново село и Раков дол“), ОЦ „Тетевен“ (ВЕ „Вежен“) и ОЦ „Самоков“ (ВЕ „Комуна“, ВЕ „Боровец“, ВЕ „Комуна“ и ВЕ „Въча“);
- на обекти по жалби, за които на дружеството са дадени задължителни указания с Решения на КЕВР № Ж-300 от 03.04.2024 г., № Ж-545 от 24.06.2024 г., № Ж-821 от 24.10.2024 г., № Ж-948 от 11.12.2024 г., № Ж-949 от 11.12.2024 г., № Ж-58 от 22.01.2025 г., № Ж-61 от 22.01.2025 г., № Ж-82 от 31.01.2025 г., № Ж-182 от 26.02.2025 г., № Ж-184 от 26.02.2025 г., № Ж-467 от 28.05.2025 г., № Ж-542 от 17.06.2025 г., № Ж-553 от 18.06.2025 г., № Ж-573 от 18.06.2025 г., № Ж-574 от 18.06.2025 г., № Ж-576 от 18.06.2025 г., № Ж-598 от 09.07.2025 г. и № Ж-599 от 09.07.2025 г.

С **писмо с вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г.** дружеството е предоставило: информация за изпълнение на задължителни указания, дадени с решения на КЕВР в периода от 01.01.2024 г. до 01.09.2025 г. във връзка с постъпили жалби за отклонения на качеството на доставяната електрическа енергия; информация и доказателства за предприети мерки за превенция от тежки аварии по електропроводите с висока аварийност; информация за извършени и възложени за изпълнение през 2025 г. просеки; информация за предприети мерки за отстраняване на забележките, констатирани при извършените през 2024 г. от служители на дружеството обходи на въздушните електропроводи, проверени на място от експерти на КЕВР през м. януари 2025 г.

С **писмо с вх. № Е-13-62-119 от 27.10.2025 г.** дружеството е предоставило:

- 6 бр. констативни протоколи за извършени в периода 15.10.2025 г. – 23.10.2025 г. измервания на качеството на електрическата енергия в обекти, находящи се в: с. Скрино, общ. Бобошево, с. Лехчево, общ. Бойчиновци, с. Селище, общ. Благоевград, с. Долна Диканя, общ. Радомир, с. Костадинкино, общ. Ихтиман, с. Логодаж, общ. Благоевград;
- информация относно изпълнение на Решение № Ж-821/24.10.2024 г. на КЕВР във връзка с повишаване на качеството на предлаганата услуга в с. Логодаж.

С **писмо с вх. № Е-13-62-119 от 31.10.2025 г.** дружеството е предоставило 4 бр. констативни протоколи за извършени в периода 22.10.2025 г. – 30.10.2025 г. измервания на качеството на електрическата енергия в обекти, находящи се в: с. Покровник, общ. Благоевград, гр. Годеч, общ. Годеч, с. Опицвет, общ. Костинброд, с. Новачене, общ. Ботевград.

С **писмо с вх. № Е-13-62-119 от 06.11.2025 г.** дружеството е предоставило 2 бр. констативни протоколи за извършени в периода 24.10.2025 г. – 04.11.2025 г. измервания на качеството на електрическата енергия в обекти, находящи се в: с. Старо село, общ. Троян, с. Реброво, общ. Своге.

С **писмо с вх. № Е-13-62-119 от 12.11.2025 г.** дружеството е предоставило информация и 3 бр. констативни протоколи за извършени в периода 15.10.2025 г. – 05.11.2025 г. измервания на качеството на електрическата енергия в обекти, находящи се в: с. Своде, общ. Правец, гр. Априлци, общ. Априлци, с. Редина, общ. Своге.

С **писмо с вх. № Е-13-62-119 от 17.11.2025 г.** дружеството е предоставило информация и 3 бр. констативни протоколи за извършени в периода 15.10.2025 г. – 31.10.2025 г. измервания на качеството на електрическата енергия в обекти, находящи се в: с. Бойковец, общ. Етрополе, гр. Априлци, общ. Априлци, с. Клисура, общ. Банкя.

Изисканата информация е предоставена от дружеството в пълен обем и в указания срок.

В съответствие с разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от ЗЕ за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е–22 от 24.11.2025 г.** Същият е връчен на 25.11.2025 г. На ХХХ, упълномощен представител на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

На основание чл. 80, ал. 4, т. 1 и ал. 5 от ЗЕ на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са дадени задължителни предписания в седемдневен срок от връчване на констативния протокол „дружеството да предостави доказателства (разрешения за строеж, подадени документи за издаване на разрешения за строеж, изготвени проекти или др.) удостоверяващи изграждането по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ) на съоръжения във връзка с подобряване качеството на доставяната електрическа енергия на следните обекти: обект за потребление на електрическа енергия на Йордан Здравков Йорданов, находящ се в с. Клисура, общ. Банкя, във връзка с Решение № Ж-948 от 11.12.2024 г. на КЕВР; обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в с. Бойковец, общ. Етрополе, във връзка с Решение № Ж-82 от 31.01.2025 г. на КЕВР; обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ и ХХХ, находящ се в махала Преслап, общ. Своге, във връзка с Решение № Ж-182 от 26.02.2025 г. на КЕВР; обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в гр. Априлци, общ. Априлци, във връзка с Решение № Ж-553 от 18.06.2025 г. на КЕВР; обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в с. Своде, общ. Правец, във връзка с Решение № Ж-599 от 09.07.2025 г. на КЕВР.

В законоустановения срок с писмо изх. № ERMZ-OUT-4424-[10]/02.12.2025 г. (вх. № Е-13-62-119/02.12.2025 г.) от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са дадени обяснения относно направените констатации в КП № Е-22/24.11.2025 г. и е предоставена допълнителна информация и доказателства във връзка с дадените с КП № Е-22/24.11.2025 г. задължителни предписания.

II. Анализ и констатации на предоставените данни

1. По т. 1. от работната програма: Изпълнения на решения на Комисията за енергийно и водно регулиране в периода от 01.01.2024 г. до 15.09.2025 г.

1.1. Изпълнения на Решение № ПАМ-1 от 26.02.2025 г. на КЕВР

Съгласно т. 1 от Решение № ПАМ-1 от 26.02.2025 г. на КЕВР на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е дадено задължително писмено разпореждане, а именно: в изпълнение на задълженията, разписани в т. 3.1.5. от издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, в тримесечен срок от получаване на посоченото решение ЕРМ Запад да изготви доклад за текущото състояние на въздушни електропроводи средно напрежение на лицензионната си територия, който да включва:

1.1. Анализ на аварийността на електропроводите за периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2024 г. вкл. брой, време за отстраняване на авариите и причините за тяхното възникване;

1.2. Предприети действия и вложени средства за същия период по отношение на дейностите почистване на сервитутните зони и ремонт или подмяна на компрометирани стълбове СрН;

1.3. Предвидени в краткосрочен план действия и средства за превенция на тежки аварии по електропроводите с висока аварийност.

Съгласно т. 2 от Решение № ПАМ-1 от 26.02.2025 г. на електроразпределителното дружество е дадено задължително писмено разпореждане, в срока по т. 1. да предприеме по реда на действащото към момента законодателство действия за упражняване на сервитутните си права и задължения върху терените, на които са разположени собствените му електропроводи средно напрежение.

В изпълнение на т. 1 и т. 2 от Решение № ПАМ-1 от 26.02.2025 г. на КЕВР с писмо с вх. № Е-13-62-130/09.06.2025 г. (изх. № ERMZ-OUT-1277-[1]/09.06.2025 г.) „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставило в Комисията: Доклад за състоянието на въздушните електропроводи средно напрежение, собственост на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД; информация за предприети действия за упражняване на сервитутните права и задължения; данни за извършени планирани просеки; информация за птицезащитни продукти; справка за отчет за работата по поддържане на електрически съоръжения за 2020 г. - 2024 г.; справка за отчетени инвестиции и ремонти мрежи СрН 2020 г. – 2024 г.; информация за непланирани прекъсвания 2020 г. – 2024 г.; справка за просеки 2025 г.

Според извършения от дружеството анализ на аварийността на електропроводите за периода 01.01.2020 г. до 31.12.2024 г., непланираните прекъсвания на въздушните електропроводи са вследствие на:

- лошите метеорологични условия (снежни виелици и заледявания, обледяване на проводници, валежи и снегонавявания, мълнии, ураганен вятър) най-често оказват негативно влияние върху електрическите мрежи,;
- преходни повреди в мрежата/неустановени причини, дължащи се на сработването на монтираните в подстанциите релейни защити, и трудни за локализиране, поради тяхната краткотрайност и преходен характер;
- оперативни превключвания - предизвикват краткотрайни смущения на електрозахранването, осъществяват се с цел осигуряване на електрозахранването на клиенти по време на отстраняване на аварии, нормализиране на схемата, осигуряване на безопасна работа на екипите, както и запазване целостта на електроразпределителната мрежа;
- намеса на трета страна - преднамерени или непреднамерени случайни действия на лица извън персонала на мрежовия оператор, които водят до повреди на съоръжения на мрежата, като изкопни работи, при които се засяга кабелна мрежа, проникване в сграда на трафопост и въздействие върху съоръженията;
- паднали дървета – дървета, растящи извън сервитутната зона, която дружеството има право и задължение да поддържа. Тези дървета падат върху електропроводите вследствие на лоши метеорологични условия или при незаконна сеч, извършвана от трети лица, защото са с дължина над размерите на сервитутите около енергийните обекти. Електроразпределителното дружество е задължено и поддържа сервитутните зони около енергийните обекти, като прави просеки и кастрене на растителност и единични дървета. Извън територията на сервитута дружеството няма право да премахва дървесна растителност.
- повреди в съоръжения, които не са собственост и не се експлоатират от дружеството - съгласно действащата нормативна уредба крайни небитови клиенти могат да се захранват от собствени енергийни съоръжения средно напрежение. Отговорност за експлоатацията и поддържането на тези съоръжения носи техния собственик, електроразпределителното дружество изпълнява задълженията си да дава предписания за привеждане на чуждите съоръжения в съответствие с изискванията на техническите правила и норми за безопасност;

- прекъсвания от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД – при повреди в съоръжения от електропреносната мрежа непланирано прекъсва и електрозахранването по електроразпределителната мрежа;

- кражби и други престъпни посегателства върху електроразпределителната мрежа нанасят сериозни финансови щети, представляващи непланирани разходи и загуби за електроразпределителното дружество.

ЕРМ Запад е посочило, че с цел гарантиране качеството на доставяната на клиентите електроенергия, осигуряване на нормални експлоатационни условия на електроенергийните съоръжения, както и за намаляване на предпоставките за злополуки и аварии, в нормативно установените срокове се извършват следните действия по експлоатация и поддържане на въздушните електропроводи в съответствие с изискванията на нормативната уредба:

- планови огледи на съоръженията - в зависимост от резултатите от огледите се планират и извършват необходимите дейности за отстраняването на констатирани нередности: подменят се стълбове и изолаторна арматура, изолацията по въздушните електропроводни линии се подменя с нова, като дейността се изпълнява изцяло със силиконови изолатори, извършва се ремонт и подмяна на наранени проводници, долива се масло в силовите трансформатори, преработват се кербови и клемни съединения, извършват се просеки, кастрене, проверки на антикорозионните покрития на металните стълбове, проверяват се заземленията и бетонните фундаменти и т.н.;

- извънредни обходи и огледи във връзка с възникнали аварии, причинени от природни явления, както и след изключване от релейните защити без установена причина;

- планови и извънредни обходи и проверки на съоръженията чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад. За всички съоръжения, предизвикали аварии по разпределителната мрежа на дружеството, както и на тези с лошо техническо състояние, са издадени съответните предписания.

Дружеството е уточнило, че електропровод средно напрежение може да има въздушна и кабелна част, както и че често повреди в трафопостове и мрежи ниско напрежение могат да рефлектират върху електропроводи средно напрежение, поради което действията за експлоатация, поддържане и развитие на различните уредби и съоръжения са взаимосвързани и се планират и реализират като общ план.

ЕРМ Запад е посочило следните действия за повишаване на ефективността на дейностите по експлоатация и поддържане на мрежата, подобряване техническото състояние на електроразпределителната мрежа СрН и гарантиране на сигурността на електрозахранването:

- засилена превантивна дейност при поддържането на електроразпределителната мрежа - политиката на превантивен контрол включва спазването на изискванията за правилна и безопасна експлоатация, наблюдение и върху техническото оборудване, своевременни действия за премахване на факторите с негативно влияние върху сигурността на електроразпределителната мрежа;

- прилагане на съвременни технологии за експлоатация, ремонт и изграждане на електроразпределителната мрежа;

- подмяна на елементи на мрежата с изчерпан експлоатационен ресурс;

- организационно-административни мерки за безусловно спазване на нормативно-техническите документи за експлоатация, ремонт и изграждане на електроразпределителните мрежи;

- термовизионното заснемане и ултразвукова диагностика - този подход позволява да се прогнозира с голяма точност остатъчния ресурс и да се направи по-качествен визуален оглед на действителното техническо състояние на силовите

съоръжения, което надгражда обследването и служи за определяне на обема планови ремонтни дейности, както и дефиниране на необходимостта от реконструкция и модернизация на електроразпределителната мрежа. Заснемането на съоръженията се извършва, без да се налага изключване на захранването за клиентите. Съоръженията, обхванати от термовизионния контрол и ултразвуковата диагностика, са въздушни електропроводни линии (ВЕЛ) ВН, СрН и НН, силови съоръжения и шинни системи в понижаващи разпределителни подстанции 110 kV/СрН, силови съоръжения и шинни системи в разпределителни станции СрН/СрН, силови съоръжения и шинни системи във възлови станции и трафопостове СрН/НН, силови трансформатори, други, в зависимост от специфичните особености на технологичната схема на обследвания енергиен обект;

- допълнително заснемане на линейни съоръжения, чрез облитане с дрон - съоръженията, обхванати от дейността за визуално обследване, чрез облитане с дрон са ВЕЛ СрН, отделни силови съоръжения монтирани на стълбовна линия на ВЕЛ СрН – разединители тип РОМ и тип РОС, реклоузер, дистанционно управляем мощностен разединител, сигнализатори с дистанционно предаване на данни и стълбовни трансформаторни постове (СТП), други, в зависимост от специфичните особености на технологичната схема на обследвания енергиен обект. За периода 2020-2024 г. са заснети и въведени в Географската информационна система (ГИС): ВЕЛ – за 594 бр. изводи – 7 166 км проводници и КЕЛ – за 1 298 бр. изводи – 1 610 км проводници;

- автоматизация – в 18 от притежаваните 24 подстанции в експлоатация е въведено дистанционно управление. Възлови станции на ЕРМ Запад са 155 броя, в 71 възлови станции е въведено телеуправление, като в 35 това е извършено в периода 2020 г. - 2024 г. Трафопостовете на дружеството са 18 339 броя, като от тях в периода 2020 г. - 2024 г. е въведено телеуправление в 13 трафопоста. Продължава монтажа на съвременна комутационна апаратура - дистанционно управляеми товарови разединители (секционери), реклоузери и въздушни и кабелни сигнализатори с дистанционно предаване на данни. В мрежата на дружеството са монтирани 87 сигнализатори въздушен електропровод, 354 сигнализатори кабелен електропровод, 439 мощностни разединители, 36 реклоузери, от които монтирани за периода 2020 - 2024 г. са: 11 сигнализатори въздушен електропровод, 103 сигнализатори кабелен електропровод, 129 мощностни разединители, 8 реклоузери. В мрежата има класическите комутационни апарати - РОМ/РОС/ASDU – 6 973 бр. Всички комутационни апарати са заснети в ГИС;

- подмяна на елементи от мрежата за периода 2020 г. – 2024 г. – извършени са: дейности по подмяна на 97 съществуващи и монтиране на нови 104 бр. КРУ; ремонтни и инвестиционни дейности по подмяна и монтаж на 25 435 бр. стълбове по въздушните електропроводни линии СрН от които 2 020 бр. са стоманобетонов стълб СН, 555 бр. - стоманорешетъчен стълб, 14 бр. - полимерен стълб, 105 бр. - дървен стълб, 9 498 бр. - стоманобетонов стълб НН, 13 243 бр. – стомано-тръбен стълб НН. За периода са подменени проводници – 33 279 кг;

- птицезащитни продукти в електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад;

- ремонт на архитектурно строителна част и хидроизолации - за периода е извършен ремонт на архитектурно строителна част и хидроизолации на 2 674 броя трафопоста.

Относно материалната обезпеченост и транспортните средства, ЕРМ Запад е изложило, че за нормалната експлоатация и поддръжка на мрежата и извършване на лицензионната дейност разполага с транспортни средства, 5 бр. подвижни (мобилни) комплектни трансформаторни постове и провежда процедура за възлагане на

обществена поръчка за доставка на дизелови генератори за нуждите на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

По отношение на просеките, ЕРМ Запад е изложило, че е обявило обществена поръчка за избор на изпълнител за възлагане извършването на просеки на стойност над 8 млн. лева, което значително надвишава оперативните разходи за този вид дейност през предходните години. Предоставена е следната информация за изпълнените просеки за периода 2020 г. – 2024 г.:

Изпълнени просеки за 2020 г. – 2024 г.	**2020 г.**	**2021 г.**	**2022 г.**	**2023 г.**	**2024 г.**	**Общо**
Отсичане на клони по трасето, брой	1 928	6 357	6 675	9 303	25 755	50 018
Отсичане на отделни дървета, брой	79 735	76 237	82 326	18 004	259 494	515 797
Направени просеки на електропроводи /подраст/, кв.м.	7 308	37 322	41 054	30 050	65 223	180 957

С цел подобряване на качеството на доставяната електрическа енергия и повишаване на сигурността на енергийните доставки дружеството е посочило, че предвижда и извършва инвестиции за качествено изпълнение на лицензионните и договорни си задължения във връзка с модернизацията на електроразпределителната мрежа, изграждане на нови електропроводи, както и да извърши ремонт и рехабилитация на ВЛ СрН-20 kV, окабеляване на съществуващи електропроводи ВЛ СрН-20 kV и монтаж на дистанционно-управляеми товарови прекъсвачи с цел по-добра оперативност и превенция за намаляване на бъдещи аварии, ремонт и рехабилитация на следните ВЛ 20 kV и КЛ 20 kV.

Отчетените разходи във връзка с изпълнените инвестиционни обекти от мрежа средно напрежение и свързани трафопостове за периода 2020 г. – 2024 г. са както следва:

	Разходи за планирани инвестиционни обекти	Разходи за непланирани обекти
2020	5 185 637,60	1 800 992,48
2021	9 074 952,35	12 928 38,99
2022	5 296 633,54	1 753 197,19
2023	1 265 129,89	1 753 197,19
2024	5 059 566,69	3 628 510,00
общо за периода 2020-2024	25 881 920,07	10 228 735,85

Съгласно предоставената от ЕРМ Запад информация планираните инвестиции за обекти от мрежа средно напрежение и свързани трафопостове за 2025 г. са в размер на ХХХ лв.

Като предвидени в краткосрочен план действия за превенция на аварии по електропроводи ЕРМ Запад е посочило извършване на предвидените за 2025 г. просеки, предстоящото закупуване на агрегати, заснемане на електропроводите, монтиране на

дистанционно управляеми товарови разединители и изпълнение на предвидените за 2025 г. ремонти.

С цел обезпечаване на нарастващите товари в следващите години до 2030 г. ЕРМ Запад счита за необходимо да бъдат подменени трансформаторите в съществуващи подстанции, собственост на дружеството, на приблизителна стойност 60 млн. лева. Също така е изложило, че е важно да се предприемат действия за развитие и модернизация на съществуващата система за управление на мрежата - SCADA/EMS/DMS, което ще позволи интеграцията на множество функционалности с цел подобряване ефективността, устойчивостта и сигурността на разпределителната мрежа, като стойността на инвестицията е 30 млн. лв. ЕРМ Запад е посочило, че е необходимо е да се изградят нови подстанции в районите на Горубляне, Кремиковци, Банишора, Бояна и Казичене на приблизителна стойност 100 млн. лв. Необходимата инфраструктура 110 kV за захранване на горепосочените нови подстанции е на приблизителна стойност 40 млн. лв. За набиране и предоставянето в Агенцията по геодезия, картография и кадастър на специализирани данни за линейните обекти на техническата инфраструктура и техните сервитути в изпълнение на чл. 32 от Закона за кадастъра и имотния регистър са необходими над 2,5 млн. лева. В заключение ЕРМ Запад е посочило, че поддържането на електроразпределителната мрежа в състояние, което отговаря на съвременните стандарти и съответства на динамичното развитие на енергийните пазари, изисква сериозен финансов ресурс и ефективната координация между държавните органи, операторите и ползвателите на мрежата.

Съгласно предоставената с писмо с вх. № Е-13-62-119 от 06.10.2025 г. информация „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предприело следните действия по отношение на описаните в доклада действия и средства за превенция на аварии по електропроводите с висока аварийност:

- Възложено е изпълнението на ремонт и рехабилитация на въздушен електропровод (ВЛ) 20 kV „Централа“ от подстанция „Троян 2“ – трасе с дължина 1,350 км. Предвидена е подмяна на съществуващия проводник алуминиево стоманен (АС) 50 и монтаж на 1 бр. разединител открит монтаж - секциониран (РОС). Извършено е прочистване на растителността по трасето на електропровода и са изградени пътища, с цел достъп на хора и техника за осъществяване предстоящите ремонтните дейности.

- Възложено е изпълнението на ремонт и рехабилитация на ВЛ 20 kV „Телец“ от подстанция „Троян 1“ – трасе с дължина 11,850 км. Дейностите включват подмяна на съществуващия проводник АС 95 с трасе – 17,6 км, нова изолация, изправяне на 54 бр. стоманобетонни стълба и 17 бр. стоманорешетъчни стълба. Строителните и монтажни дейности са започнали, като са монтирани 20 бр. нови стълба и е изтеглен нов проводник на 20 бр. междустълбия.

- Възложено е изпълнението на ремонт и рехабилитация на ВЛ 20 kV „Раков дол“ от подстанция „Троян 1“ - трасе с дължина 11,300 км. Дейностите включват подмяна на съществуващия проводник АС 95, нова изолация, изправяне на 21 бр. стоманобетонни стълба и 19 бр. стоманорешетъчни стълба. Строителните и монтажни дейности са започнали, като са монтирани 20 бр. нови стълба и е изтеглен нов проводник на 5 бр. междустълбия.

- Възложено е изпълнението на ремонт и рехабилитация на ВЛ 20 kV „Дебнево“ от възлова станция (ВС) „Велчево, село Велчево“ – трасе с дължина 2 км. Дейностите включват подмяна на съществуващия проводник АС 95 с трасе – 10,7 км, нова изолация, изправяне на 13 бр стоманобетонни стълба и 8 бр стоманорешетъчни стълба. Строителните и монтажни дейности са започнали.

- Възложено е изпълнението на ремонт и рехабилитация на ВЛ 20 kV „Калотина“ от подстанция „Алдомировци“ – трасе с дължина 6 км. Дейностите

включват подмяна на съществуващия АС проводник и на 8 бр. стоманобетонни стълба. Предстои стартирането на строителните и монтажни дейности при подходящи метеорологични условия.

- Възложено е изграждането на нова електропроводна връзка между ВЛ 20 kV „Деветаки“ /подстанция „Мелта“/ и ВЛ 20 kV „Кькрина“ /подстанция ѝ „Ловеч“/ - трасе с дължина 3 км. Дейностите включват подмяна на съществуващия проводник АС 70, нова изолация, изправяне на 20 бр. стоманобетонни стълба и 5 бр. стоманорешетъчни стълба. Строителните и монтажни дейности са започнали, монтирани са 20 бр. нови стълба.

- Възложено е изграждането на нова електропроводна връзка между ВЛ 20 kV „Кькрина“ /подстанция „Ловеч“/ и ВЛ 20 kV „Българене“ /ВЕЦ „Камен рид“/ - трасе с дължина 3,2 км. Дейностите включват подмяна на съществуващия проводник АС 70, нова изолация, изправяне на 15 бр. стоманобетонни стълба и 7 бр. стоманорешетъчни стълба. Строителните и монтажни дейности са започнали, монтирани са 15 бр. нови стълба.

- Възложено е изграждането нова електропроводна връзка между ВЛ 20 kV „Телец“ /подстанция „Троян 1“/ и ВЛ 20 kV „Българене“ /ВЕЦ „Камен рид“/ - трасе с дължина 2,3 км. Дейностите включват подмяна на съществуващия проводник АС 95, направата на нова изолация, изправяне на 39 бр. стоманобетонни стълба и 7 бр. стоманорешетъчни стълба. Строителните и монтажни дейности са започнали, съществуващият проводник е подменен и са монтирани 20 бр. нови стълба.

- Възложено е изпълнението на дейностите по възстановяване на ВЛ 20 kV „Роса“ - връзка между възлова станция „Бежаново“ и възлова станция „Беглеж“- трасе с дължина 7 км. Дейностите включват подмяна на съществуващия АС проводник и монтиране на нови стоманобетонни стълбове. Строителните и монтажни дейности са започнали, монтирани са 45 нови стълба.

- Изпълнени са дейностите по възстановяване на ВЛ 20 kV „Желява“ и ВЛ 20 kV „Чурек“ - връзка между подстанция „Бухово“ и подстанция „Яна“- трасе с дължина 35 км. Изградена е нова кабелна линия средно напрежение и са монтирани нови 2 желязорешетъчни стълба. Предстои въвеждане в експлоатация на изградените съоръжения.

- Изпълнени са дейностите по изграждане на електропроводна връзка между ВЛ 20kV „Мърчаево“ от ПС „Княжево“ и ВЛ 20kV „Драгичево“ от подстанция „Перун“.

- Възложено е изпълнението на ремонт и подмяна на проводник на ВЛ 20kV „Калотина“ - трасе с дължина 7 км. Предстои стартирането на строителните и монтажни дейности при подходящи метеорологични условия.

- Възложено е изготвянето на инвестиционен проект за окабеляване на ВЛ 20kV „Вежен“ от подстанция „Тетевен“ - трасе с дължина 2,1 км.

- Възложено е изготвянето на инвестиционен проект за окабеляване на ВЛ 20kV „Богослов“ от подстанция „Пауталия“ - трасе с дължина 13,108 км.

- Изготвен е проект и е издадено разрешение за строеж за окабеляване на ВЛ 20kV „Еремия“ от подстанция „Пауталия“ - трасе с дължина 1,7 километра. Предстои стартирането на строителните и монтажни дейности при подходящи метеорологични условия.

- Възложено е изготвянето на инвестиционен проект за окабеляване на ВЛ 20kV „Рудник“ - трасе с дължина 2 километра.

- Изготвен е инвестиционен проект за изграждане на нов кабел СрН от подстанция „Ботевград“ до трафопост „Бъчварски цех, с. Врачеш“ - трасе с дължина 3,3 километра. Проектът е съгласуван със съответните експлоатационни дружества. Предстои продължаване на процедурата по издаване на разрешение за строеж.

- Възложено е изготвянето на инвестиционни проекти за автоматизация на Възлова станция „Тева“ в гр. Перник, Възлова станция „Драгоман“ в гр. Драгоман и Възлова станция „Бинека“ при разклона за с. Големо село, Област Кюстендил.

- Възложено е изграждането на електропроводна връзка при с. Радуй, Област Перник, между ВЛ 20 kV „Гурмазово“ и ВЛ 20 kV „Зидарци“.

- Възложено е изпълнението на дейностите по възстановяване на въздушна електропроводна линия 20 kV между ВЛ 20 kV „Рейна“ от подстанция „Брезник“ и ВЛ 20 kV „Рейна“ от подстанция „Алдомировци“.

- Изпълнени са дейностите по захранване на с. Слокощица, Община Кюстендил. Положен е нов кабел средно напрежение – трасе с дължина 1,4 км. Монтирани са нови стълбове и е изтеглен нов АС проводник. Предстои въвеждане в законна експлоатация на изградените съоръжения.

- Изпълнени са дейностите по възстановяване на ВЛ 20 kV „Сестримо“ чрез изграждане на КЛ 20 kV - трасе с дължина 3 км.

- Възложено е изготвянето на инвестиционни проекти за следните обекти: Ремонт и рехабилитация на ВЛ 20 kV „Друган“ от подстанция „Перун“ - трасе с дължина 50 км; Ремонт и рехабилитация на ВЛ 20 kV „Режанци“ от подстанция „Брезник“ - трасе с дължина 60 км; Ремонт и рехабилитация на ВЛ 20 kV „Осиково“ от подстанция „Гоце Делчев“ - трасе с дължина 75 км; Ремонт и рехабилитация на ВЛ 20 kV „Обидим“ от подстанция „Гоце Делчев“ - трасе с дължина 55 км; Изграждане на нов кабел СрН от ВЕЦ „Видима“ до ТП „БКТП 74 махала „Събевци, Априлци“ с дължина 6,5 км, които са част от дългосрочния план за ремонт и рехабилитация на енергийни съоръжения.

ЕРМ Запад е посочило, че по сключени договори за доставка на дизелови генератори с различна мощност са поръчани всички генератори и ще същите бъдат доставени в уговорените срокове, като първите седем се очакват до края на месец ноември 2025 г., а останалите единадесет през месец декември 2025 г. Също така през 2025 г. са заснети с дрон и въведени в ГИС 2 485 км съществуващи въздушни електропроводи средно напрежение и са монтирани: дистанционно управляеми мощностни разединители, разединител открит монтаж (РОМ) и разединител открит монтаж-секционен (РОС).

По отношение на изпълнението на задълженията си да поддържа сервитутните зони на енергийните обекти в съответствие с изискванията на действащото законодателство „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставило данни за извършени и възложени за изпълнение през 2025 г. просеки. Обобщената информация е както следва:

Изпълнени и възложени за изпълнение през 2025 г. сума, лв.	
Изпълнени просеки през 2025 г. сума лв.:	1 485 782,04
Възложени за изпълнение през 2025 г. сума лв.:	3 420 320,22
Изпълнено и възложено ОБЩО за 2025 г.:	4 906 102,26
Изпълнени количества през 2025 г.:	
Изсичане на единични дървета, бр.	151 913
Изсичане на 1 декар храсти, издънки, саморасъл подраст, плевелни дървета и дървета до 8 см., дка.	3 891,287

Оформяне на корона на ед. дърво, бр.	117
Възложени за изпълнение количества през 2025 г.:	
Изсичане на единични дървета, бр.	408 102
Изсичане на 1 декар храсти, издънки, саморасъл подраст, плевелни дървета и дървета до 8 см., дка.	9 436,682
Оформяне на корона на ед. дърво, бр.	7 636
Почистване на основи на ЖР стълбове	28
Раздробяване с дробилна машина, натоварване, извозване на отпадъчна дървесна маса, m^3 (раздробена маса)	348

Обобщени констатации от анализа на предоставената информация относно изпълнението на Решение № ПАМ-1 от 26.02.2025 г. на КЕВР по т. 1 и т. 2:

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изпълнило дадените с Решение № ПАМ-1 от 26.02.2025 г. на КЕВР задължителни писмени разпореждания в указания срок.

1.2. Изпълнения на решения на КЕВР с дадени задължителни указания във връзка с постъпили жалби

В периода от 01.01.2024 г. до 01.09.2025 г. Комисията се е произнесла с 71 бр. решения по жалби срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД свързани с качеството на доставяната електрическа енергия, с които на основание чл. 22, ал. 1, ал. 5 и ал. 7 от ЗЕ във връзка с чл. 147, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на електроразпределителното дружество са дадени задължителни указания и срок за тяхното изпълнение за постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качеството на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители (Методиката), приета от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с Решение № 87/17.06.2010 г. Съгласно т. 3.2.1.3.2 на Методиката: „При нормални условия на работа:

- 95% от усреднените за 10 min ефективни стойности на захранващото напрежение, в продължение на произволен период от една седмица, трябва да бъдат в обхвата на Un ± 10 %;

- всички усреднени за 10 min ефективни стойности на захранващото напрежение трябва да бъдат в обхвата на Un = + 10%/−15%.“

Съгласно т. 3.3.1 от издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. (Лицензията) за дейността „разпределение на електрическа енергия“, лицензиантът осигурява непрекъснато разпределение на електрическа енергия по мрежата с определено качество и предоставя услуги на потребителите в съответствие с показателите за качество на електроснабдяването, определени с решение на Комисията. Според т. 3.3.2 от Лицензията, енергийното дружество е задължено да спазва показателите за качество на електрическата енергия и първоначалните стойности на показателите за качество на услугите и да достигне целевите стойности на показателите за качество на услугите за сроковете и при условията, определени с решение на Комисията. В т. 3.3.3 от Лицензията е уредено, че всяко решение на Комисията, за

определяне на показатели за качество, които да бъдат спазвани от лицензианта, е неразделна част от тази Лицензия.

В посочените по-горе решения на КЕВР, на ЕРМ Запад са дадени задължителни указания в двуседмичен срок от получаване на съответното решение дружеството да предостави на Комисията план-график за изпълнение на действия за подобряване качеството на електрозахранването по отношение на напрежението на обектите на жалбоподателя/ите (т. 1 от съответното решение на КЕВР).

Определените от Комисията срокове за постигане на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за качество на доставяната електрическа енергия са различни, като за всеки от случаите са взети предвид предоставените от дружеството данни за текущото състояние на съоръженията и необходимостта от предприемане на действия, изискващи разрешения/съгласуване по реда на ЗУТ. За изпълнението на указанията от дружеството е изискано да предостави на Комисията доказателства за извършеното, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия.

Информация за решенията на КЕВР в периода от 01.01.2024 г. до 01.09.2025 г. във връзка с постъпили жалби срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД относно лошо качество на доставяната електрическа енергия и изпълнението на задължителни с тях указания е предоставена в таблица № 1 (по данни от писмо с изх. № ERMZ_OUT-4032 от 08.10.2025 г.):

[TLP-AMBER]
Ниво 2

Таблица № 1. Изпълнение на задължителни указания, дадени на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД с решения на КЕВР в периода от 01.01.2024 г. до 01.09.2025 г. във връзка с постъпили жалби за лошо качество на доставяната електрическа енергия.

№ по ред	Жалбоподател	Решение		Обект		Изпратено решение от КЕВР	Получено решение в ЕРД	Обжалвано ли е решението	Необходимост от действия по ЗУТ	Краен срок по т.1	Краен срок по т.2	Краен срок по т.3	Писмо за изпълнение до КЕВР по т.1	Писмо за изпълнение до КЕВР по т.2 и т. 3	Наличие на повторно писмо/жалба след решението на КЕВР		Коментар
	име	№	дата	нас. място	община	дата	дата	да/не	да/не	дата	дата	дата	изпратено, дата	изпратено, дата	в ЕРД	в КЕВР	по преценка на ЕРД
1	XXX	Ж-43	16.1.2024	с. Полето	Симитли	18.1.2024	23.01.2024 г.	не	не	06.02.2024 г.	06.08.2024 г.	13.08.2024 г.	6.2.2024	28.8.2024	не		
2	XXX	Ж-45	16.1.2024	с. Поцърненци	Радомир	18.1.2024	23.01.2024 г.	не	да	06.02.2024 г.	06.05.2024 г.	13.05.2024 г.	6.2.2024	24.7.2024	не		
3	XXX	Ж-49	22.1.2024	с. Чуковезер	Драгоман	25.1.2024	29.01.2024 г.	не	не	12.02.2024 г.	12.05.2024 г.	19.05.2024 г.	12.2.2024	13.8.2024	не		
4	XXX	Ж-51	22.1.2024	с. Негованци	Радомир	25.1.2024	29.01.2024 г.	не	не	12.02.2024 г.	12.05.2024 г.	19.05.2024 г.	12.2.2024	21.5.2024	не		
5	XXX	Ж-85	31.1.2024	с. Згориград	Враца	1.2.2024	07.02.2024 г.	не	не	21.02.2024 г.	21.05.2024 г.	28.05.2024 г.	20.2.2024	22.4.2024	не		
6	XXX	Ж-86	31.1.2024	с. Мировяне	Столична община	1.2.2024	07.02.2024 г.	не	не	21.02.2024 г.	21.08.2024 г.	28.08.2024 г.	20.2.2024	7.5.2024	да		
7	XXX	Ж-87	31.1.2024	с. Подгумер	Столична община	1.2.2024	07.02.2024 г.	не	не	21.02.2024 г.	21.08.2024 г.	28.08.2024 г.	20.2.2024	3.9.2024	не		
8	XXX	Ж-119	8.2.2024	с. Чепинци	Столична община	12.2.2024	15.02.2024 г.	не	не	29.02.2024 г.	29.05.2024 г.	05.06.2024 г.	29.2.2024	12.3.2024	не		
9	XXX	Ж-123	8.2.2024	гр. София	Столична община	12.2.2024	15.02.2024 г.	не	не	29.02.2024 г.	29.08.2024 г.	05.09.2024 г.	19.2.2024	19.2.2024	не		
10	XXX	Ж-131	13.2.2024	с. Чепинци	Столична община	15.2.2024	21.02.2024 г.	не	не	06.03.2024 г.	06.06.2024 г.	13.06.2024 г.	1.3.2024	14.3.2024	не		
11	XXX	Ж-132	13.2.2024	с. Чепинци	Столична община	15.2.2024	21.02.2024 г.	не	не	06.03.2024 г.	06.06.2024 г.	13.06.2024 г.	6.3.2024	11.3.2024	не		
12	XXX	Ж-178	28.2.2024	с. Томпсън	Своге	5.3.2024	08.03.2024 г.	не	не	22.03.2024 г.	22.06.2024 г.	29.06.2024 г.	22.3.2024	16.10.2024	не		
13	XXX	Ж-238	20.2.2024	гр. Симитли	Симитли	22.3.2024	27.03.2024 г.	не	не	10.04.2024 г.	10.10.2024 г.	17.10.2024 г.	10.4.2024	11.11.2024	не		
14	XXX	Ж-240	20.3.2024	гр. Дунавци	Видин	22.3.2024	27.03.2024 г.	не	не	10.04.2024 г.	10.07.2024 г.	17.07.2024 г.	10.4.2024	10.7.2024	не		
15	XXX	Ж-247	20.3.2024	с. Свидня	Своге	22.3.2024	27.03.2024 г.	не	не	10.04.2024 г.	10.07.2024 г.	17.07.2024 г.	10.4.2024	20.6.2024	не		
16	XXX	Ж-294	3.4.2024	с. Владо Тричков	Своге	5.4.2024	10.04.2024 г.	не	не	24.04.2024 г.	24.07.2024 г.	31.07.2024 г.	23.4.2024		да		Поради неприложена улична регулация, изграждането на мрежа изисква ПУП-ПП и не може да се осъществи в сроковете по Решението. С оглед на това, първоначално са подменени проводници и стълбове, след анализ на резултатите са предприети действия за изграждане на СТП. Получено е писмо от Община Своге за незаконен строеж.
17	XXX	Ж-296	3.4.2024	с. Расник	Перник	5.4.2024	10.04.2024 г.	не	не	24.04.2024 г.	24.10.2024 г.	31.10.2024 г.	23.4.2024	9.5.2024	не		
18	XXX	Ж-298	3.4.2024	с. Добърчин	Своге	5.4.2024	10.04.2024 г.	не	не	24.04.2024 г.	24.07.2024 г.	31.07.2024 г.	23.4.2024	29.4.2024	не		

19	XXX	Ж-300	3.4.2024	гр. Априлци	Априлци	5.4.2024	10.04.2024 г.	не	не	24.4.2024 г.	24.10.2024 г.	31.10.2024 г.	23.4.2024		да		Частична реконструкция на въздушна мрежа НН и изнасяне на електромерни табла от ТП №3, кл. "Б", гр. Априлци. Поради планинския и трудно достъпен терен, се налага изграждане на пътища по трасето на ВМрНН. Клон "Б", захранва местности Черни Връх, Горни Шоляци, Долни Шоляци със труден достъп. Няма изградена пътна връзка между отделните местности.
20	XXX	Ж-469	20.5.2024	с. Кошарите	Радомир	31.5.2025	06.06.2024 г.	не	не	20.06.2024 г.	20.12.2024 г.	27.12.2024 г.	19.6.2024	25.11.2024	не		
21	XXX	Ж-539	20.6.2024	гр. Правец	Правец	21.6.2024	26.06.2024 г.	не	не	10.07.2024 г.	10.10.2024 г.	17.10.2024 г.	5.7.2024	25.11.2024	не		
22	XXX	Ж-545	24.6.2024	с. Опицвет	Костинброд	27.6.2024	01.07.2024 г.	не	не	15.07.2024 г.	15.01.2025 г.	22.01.2025 г.	15.7.2024 г.		не		Неизпълнение на договор от страна на изпълнител, избран по реда на Закона за обществените поръчки. Предприети действия в съответствие с договорите и възложено на друг изпълнител. Изграждане до 60 дни.
23	XXX	Ж-595	11.7.2024	с. Радишево	Плевен	15.7.2024	18.07.2024 г.	не	не	01.08.2024 г.	01.02.2025 г.	08.02.2025 г.	19.7.2024	19.7.2024	не		
24	XXX	Ж-600	17.7.2024	с. Ощава	Кресна	19.7.2024	24.07.2024 г.	не	не	07.08.2024 г.	07.11.2024 г.	14.11.2024 г.	1.8.2024	25.10.2024	да		
25	XXX	Ж-817	24.10.2024	с. Царевец	Мездра	29.10.2024	01.11.2024 г.	не	не	15.11.2024 г.	15.02.2025 г.	22.02.2025 г.	13.11.2024	5.3.2025	да	да	
26	XXX	Ж-821	24.10.2024	с. Логодаж	Благоевград	29.10.2024	01.11.2024 г.	не	да	15.11.2024 г.	15.02.2025 г.	22.02.2025 г.	13.11.2024		не	да	Необходимо е изграждане на нов трафопост и мрежа средно напрежение. Водена кореспонденция с Общината за терен за ТП. Общината иска процедиране на Общ устройствен план, което е нейно задължение. Писмо от РИОС, че не сме страна и не може да процедираме такъв план. Невъзможността на ЕРМЗ да изгради трафопост без учредени права е установена с влязло в сила съдебно решение.
27	XXX	Ж-822	24.10.2024	с. Ясен	Ново село	29.10.2024	01.11.2024 г.	не	не	15.11.2024 г.	15.05.2025 г.	22.05.2025 г.	13.11.2024	23.4.2025	не		
28	XXX	Ж-948	11.12.2024	с. Клисура	Банкя	13.12.2024	18.12.2024 г.	не	не	02.01.2025 г.	18.06.2025 г.	25.06.2025 г.	2.1.2025		не		Изграждане на нов МТТ за захранване на клиентите, необходимо е да се подменят стълбовете, за да се монтира нов проводник. Старите стълбове не могат да поемат новите проводници. За да не навлезе новата мрежа СрН в имоти частна собственост, се налага трасиране, което се извършва от външни изпълнители. В момента

																	се изправят нови стълбове - 8 бр. Необходимо е да се изтегли по тях кабел СрН 950 м и да се монтира нов МТТ.
29	XXX	Ж-949	11.12.2024	с. Старо село	Троян	13.12.2024	18.12.2024 г.	не	не	01.01.2025 г.	18.06.2025 г.	25.06.2025 г.	2.1.2025		не	да	Частична реконструкция на въздушна мрежа НН и изнасяне на електромерни табла от ТП №2, кл. "А", с. Старо село, общ. Троян. Необходимост от присъствие на клиенти. Изпълнява се.
30	XXX	Ж-22	16.1.2025	с. Рохлева	Велинград	20.1.2025	24.01.2025 г.	не	да	07.02.2025 г.	24.01.2026 г.	31.01.2026 г.	6.2.2025		не		
31	XXX	Ж-23	16.1.2025	с. Горталово	Плевен	20.1.2025	24.01.2025 г.	не	да	07.02.2025 г.	24.01.2026 г.	31.01.2026 г.	7.2.2025		не		
32	XXX	Ж-58	22.1.2025	с. Костадинкино	Ихтиман	24.1.2025	29.01.2025 г.	не	не	12.02.2025 г.	29.07.2025 г.	05.08.2025 г.	11.2.2025		не		
33	XXX	Ж-60	22.1.2025	с. Доброславци	Столична община	24.1.2025	29.01.2025 г.	не	не	12.02.2025 г.	29.07.2025 г.	05.08.2025 г.	12.02.2025 г.	30.5.2025	не		
34	XXX	Ж-61	22.1.2025	с. Скрино	Бобошево	24.1.2025	29.01.2025 г.	не	не	12.02.2025 г.	29.07.2025 г.	05.08.2025 г.	11.2.2025		не		
35	XXX	Ж-79	31.1.2025	с. Гурмазово	Божурище	6.2.2025	12.02.2025 г.	не	не	26.02.2025 г.	26.08.2025 г.	02.09.2025 г.	25.2.2025	23.6.2025	не		
36	XXX	Ж-82	31.1.2025	с. Бойковец	Етрополе	6.2.2025	12.02.2025 г.	не	не	26.02.2025 г.	26.08.2025 г.	02.09.2025 г.	25.2.2025		не	да	
37	XXX	Ж-84	31.1.2025	гр. Нови Искър	Столична община	6.2.2025	12.02.2025 г.	не	не	26.02.2025 г.	12.08.2025 г.	19.08.2025 г.	27.2.2025	27.2.2025	не		
38	XXX	Ж-116	6.2.2025	с. Марулево	Благоевград	10.2.2025	13.02.2025 г.	не	да	27.02.2025 г.	13.02.2026 г.	20.02.2026 г.	26.2.2025		не		
39	XXX	Ж-129	13.2.2025	с. Дерманци	Луковит	14.2.2025	19.02.2025 г.	не	да	05.03.2025 г	05.09.2025 г.	13.09.2025 г.	4.3.2025	20.8.2025	не		
40	XXX	Ж-130	13.2.2025	с. Желен	Своге	14.2.2025	19.02.2025 г.	не	не	05.03.2025 г.	19.08.2025 г.	26.08.2025 г.	5.3.2025	24.7.2025	не		
41	XXX	Ж-182	26.2.2025	с. Редина махала Преслап	Своге	4.3.2025	07.03.2025 г.	не	не	21.03.2025 г.	07.09.2025 г.	14.09.2025 г.	21.3.2025		да	да	
42	XXX	Ж-184	26.2.2025	с. Лехчево	Бойчиновци	4.3.2025	07.03.2025 г.	не	не	21.03.2025 г.	07.09.2025 г.	14.09.2025 г.	18.3.2025		не		
43	XXX	Ж-246	18.3.2025	гр. Дунавци	Видин	20.3.2025	24.03.2025 г.	не	не	07.04.2025 г.	24.09.2025 г.	01.10.2025 г.	7.4.2025	17.6.2025	не	не	
44	XXX	Ж-280	21.3.2025	с. Селище	Благоевград	25.3.2025	26.03.2025 г.	не	не	09.04.2025 г.	26.09.2025 г.	03.10.2025 г.	8.4.2025		не		изграден, има заповед за поставяне под напрежение. Извършва се измерване на качеството.
45	XXX	Ж-304	25.3.2025	с. Ралево	Плевен	27.3.2025	31.03.2025 г.	не	не	14.04.2025 г.	30.09.2025 г.	07.10.2025 г.	10.4.2025		не	не	Изпълнява се, необходимо е уведомяване за прекъсване на захранването, подадени са заявки за изключване първата седмица на октомври.
46	XXX	Ж-305	25.3.2025	с. Ощава	Кресна	27.3.2025	31.03.2025 г.	не	да	14.04.2025 г.	31.03.2026 г.	07.04.2026 г.	11.4.2025		не		
47	XXX	Ж-384	24.4.2025	с. Гумощник	Троян	28.4.2025	02.05.2025 г.	да	да	16.05.2025 г.	02.05.2026 г.	09.05.2026 г.	15.05.2025 г.		не	да	
48	XXX	Ж-385	24.4.2025	с. Дамяница	Сандански	28.4.2025	02.05.2025 г.	не	да	16.05.2025 г.	02.05.2026 г.	09.05.2026 г.	14.5.2025		не		
49	XXX	Ж-386	24.4.2025	с. Бойковец	Етрополе	28.4.2025	02.05.2025 г.	не	не	16.05.2025 г.	02.11.2025 г.	09.11.2025 г.	14.5.2025		не	не	
50	XXX	Ж-388	24.4.2025	с. Разлив	Правец	28.4.2025	02.05.2025 г.	не	не	16.05.2025 г.	02.11.2025 г.	09.11.2025 г.	08.05.2025 г.	08.05.2025 г.	не	не	

51	XXX	Ж-394	30.4.2025	с. Драгоил	Драгоман	2.5.2025	09.05.2025 г.	да	да	23.05.2025 г.	09.05.2026 г.	16.05.2026 г.	21.5.2025		не	да	
52	XXX	Ж-467	28.5.2025	с. Селище	Благоевград	30.5.2025	09.06.2025 г.	не	не	23.06.2025 г.	09.12.2025 г.	16.12.2025 г.	23.6.2025		не		
53	XXX	Ж-470	28.5.2025	с. Згориград	Враца	30.5.2025	06.06.2025 г.	не	не	20.06.2025 г.	06.12.2025 г.	13.12.2025 г.	19.6.2025	14.7.2025	не		
54	XXX	Ж-504	17.6.2025	с. Дъбрава	Благоевград	24.6.2025	30.06.2025 г.	не	да	14.07.2025 г.	30.06.2026 г.	07.07.2026 г.	14.7.2025		не		
55	XXX	Ж-507	17.6.2025	с. Орешак	Троян	24.6.2025	30.06.2025 г.	не	да	14.07.2025 г.	30.06.2026 г.	07.07.2026 г.	9.7.2025		не	не	
56	XXX	Ж-542	17.6.2025	с. Новачене	Ботевград	23.6.2024	27.06.2025 г.	не	не	11.07.2025 г.	27.12.2025 г.	03.01.2026 г.	9.7.2025		не		
57	XXX	Ж-553	18.6.2025	гр. Априлци	Априлци	23.6.2024	27.06.2025 г.	не	не	10.07.2025 г.	27.12.2025 г.	03.01.2026 г.	3.7.2025		да		
58	XXX	Ж-568	18.6.2025	с. Драгоил	Драгоман	24.6.2024	30.06.2025 г.	не	да	14.07.2025 г.	30.06.2026 г.	07.07.2026 г.	9.7.2025		не		
59	XXX	Ж-572	18.6.2025	с. Драгоил	Драгоман	24.6.2024	30.06.2025 г.	не	да	14.07.2025 г.	30.06.2026 г.	07.07.2026 г.	9.7.2025		не		
60	XXX	Ж-573	18.6.2025	с. Долна Диканя	Радомир	24.6.2024	30.06.2025 г.	не	не	14.07.2025 г.	30.12.2025 г.	07.01.2026 г.	9.7.2025		не		
61	XXX	Ж-574	18.6.2025	с. Реброво	Своге	24.6.2025	30.06.2025 г.	не	не	14.07.2025 г.	30.12.2025 г.	07.01.2026 г.	9.7.2025		не		
62	XXX	Ж-575	18.6.2025	с. Капитановци	Видин	24.6.2025	30.06.2025 г.	не	не	14.07.2025 г.	30.12.2025 г.	07.01.2026 г.	7.7.2025	3.10.2025	не		
63	XXX	Ж-576	18.6.2025	с. Покровник	Благоевград	24.6.2025	30.06.2025 г.	не	не	14.07.2025 г.	30.12.2025 г.	07.01.2026 г.	07.07.2025 г.		не		
64	XXX	Ж-594	9.7.2025	с. Калище	Ковачевци	11.7.2025	16.07.2025 г.	не	не	30.07.2025 г.	16.01.2026 г.	23.01.2026 г.	23.7.2025		не		
65	XXX	Ж-598	9.7.2025	гр. Годеч	Годеч	11.7.2025	16.07.2025 г.	не	не	30.07.2025 г.	16.01.2026 г.	23.01.2026 г.	29.7.2025		не	да	
66	XXX	Ж-599	9.7.2025	с. Своде	Правец	11.7.2025	16.07.2025 г.	не	не	30.07.2025 г.	16.01.2026 г.	23.01.2026 г.	29.7.2025		не	да	
67	XXX	Ж-600	9.7.2025	с. Свидня	Своге	11.7.2025	16.07.2025 г.	не	не	30.07.2025 г.	16.01.2026 г.	23.01.2026 г.	29.7.2025		не		
68	XXX	Ж-671	24.7.2025	с. Реброво	Своге	25.7.2025	31.07.2025 г.	не	не	14.08.2025 г.	31.01.2026 г.	07.02.2026 г.	11.8.2025		не		
69	XXX	Ж-676	31.7.2025	гр. Годеч	Годеч	1.8.2025	08.08.2025 г.	не	не	22.08.2025 г.	08.02.2026 г.	15.02.2026 г.	12.8.2025		не		
70	XXX	Ж-678	31.7.2025	гр. Годеч	Годеч	1.8.2025	08.08.2025 г.	не	да	22.08.2025 г.	08.08.2026 г.	15.08.2026 г.	12.8.2025		не		
71	XXX	Ж-680	31.7.2025	с. Блатешница	Земен	1.8.2025	08.08.2025 г.	не	да	22.08.2025 г.	08.08.2026 г.	15.08.2026 г.	13.8.2025		не		

Обобщени констатации от анализа на предоставената информация относно изпълнението на решения на КЕВР във връзка с постъпили жалби:

- „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изпълнило дадените от Комисията задължителни указания за предоставяне на План-график за изпълнение на действия за подобряване качеството на електрозахранването решения по жалби относно качество на доставяната електрическа енергия за всички постановени от КЕВР 71 бр. решения, като за 2 бр. от тях информацията е предоставена извън определения от КЕВР срок;
- По Решение № Ж-245 от 20.03.2024 г. на КЕВР, извън хода на настоящата проверка, на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е съставен Акт за установено административно нарушение за непредоставяне в срок на доказателства за изпълнение на задължителните указания от посоченото решение и е връчено наказателно постановление;
- За 32 бр. решения „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изпълнило дадените от Комисията задължителни указания по т. 2 и т. 3 за постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели, доставяна на обекта на жалбоподателя и е предоставило пред КЕВР доказателства за извършеното, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия;
- За 14 бр. решения срокът за изпълнение на дадените от КЕВР задължителни указания по т. 2 и т. 3 е изтекъл и от страна на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не е предоставило доказателства за изпълнение на дадените от Комисията задължителни указания по т. 2 и т. 3 за постигне качество на електрическата енергия, като за 8 бр. от тях дружеството е предоставило информация за етап на изпълнение. Към тези решения е относимо и посоченото по-горе Решение № Ж-245 от 20.03.2024 г. на КЕВР;
- За 9 бр. решения ЕРМ Запад е предоставило данни, че датата на изпратено до КЕВР писмо за изпълнение на задължителните указания по т.2 и т. 3 от тези решение е след изтичане на срока за изпълнение на същите (по данни от писмо с изх. № ERMZ-OUT-4032/08.10.2025 г.);
- За 39 бр. решения ЕРМ Запад не е предоставило данни за датата на изпратено до КЕВР писмо за изпълнение на задължителните указания по т.2 и т. 3 от тези решение (по данни от писмо с изх. № ERMZ-OUT-4032/08.10.2025 г.);
- За 25 бр. решения ЕРМ Запад е предоставило данни, че са в срок за изпълнение на дадените от КЕВР задължителни указания по т. 2 и т. 3;
- По 7 бр. решения в дружеството са постъпили жалби след датата на посочените решения на КЕВР, като за 4 бр. от тях от страна на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не са предоставили доказателства за изпълнение на дадените от Комисията задължителни указания по т. 2 и т. 3 за постигне качество на електрическата енергия.

2. По т. 2. от работната програма: Проверка по документи и на място на енергийни обекти на лицензионната територия на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

В съответствие с дадените с решение на Комисията по Протокол № 183 от 19.06.2025 г. по т. 3 указания, в периода от 27.10.2025 г. до 30.10.2025 г. и на 06.11.2025 г. членове на работната група извършиха проверка на място на участъци от въздушни електропроводи на територията на ОЦ „Ловеч“, ОЦ „Троян, ОЦ „Тетевен“ и ОЦ „Самоков“ и на обекти, находящи се на териториите на общините Априлци, Троян,

Ботевград, Правец, Етрополе, Ихтиман, Годеч, Костинброд, Банкя, Бобошево, Своге, Бойчиновци, Радомир и община Благоевград.

От страна на ЕРМ Запад присъстваха: ХХХ – директор на дирекция „Експлоатация и поддържане“ в ЕРМ Запад; ХХХ – главен инженер „Превантивна поддръжка“; ХХХ – заместник-ръководител направление, регион Ловеч – Враца; ХХХ – ръководител ОЦ „Троян“; ХХХ – зам.-ръководител ОЦ „Ловеч“; ХХХ – ръководител ОЦ „Тетевен“; ХХХ – заместник ръководител направление, регион София област; ХХХ– ръководител ОЦ „Самоков“.

2.1. Проверка по документи и на място на енергийни обекти във връзка с Решение № ПАМ-1 от 26.02.2025 г. на КЕВР

От дружеството е изискана и получена информация за предприетите мерки за отстраняване на забележките, констатирани при извършените през 2024 г. от служители на дружеството обходи на въздушните електропроводи, проверени на място от експерти на КЕВР през м. януари 2025 г.

В периода от 27.10.2025 г. до 30.10.2025 г. членове на работната група извършиха проверка на място на участъци от въздушни електропроводи 20 kV на територията на ОЦ „Ловеч“, ОЦ „Троян и ОЦ „Тетевен“:

- На 29.10.2025 г. на територията ОЦ „Троян“ – ВЛ 20 kV „Ново село“ (в близост до МТП № 39 Априлци); ВЛ 20 kV „Зла река“ (в близост до отклонение за ТП № 47 Априлци); ВЛ 20 kV „Скандалото“ (в близост до отклонение за ТП № 37 Априлци); ВЛ 20 kV „Раков дол“;
- На 30.10.2025 г. на територията ОЦ „Ловеч“ – ВЛ Абланица, ВЛ Лешница и ВЛ Българене (в близост до ст. № 13 на трите електропровода); ВЛ Българене РОС № 6560; ВЛ Абланица преди ТП № 3 с. Абланица; ВЛ Абланица (в близост до РОС № 6553);
- На 30.10.2025 г. на територията ОЦ „Тетевен“ – ВЛ 20 kV Малка Желязна, отклонение с. Сопот – в участъка от СБС 22 до РОС № 7490 и от СРС 24 до СРС 24.1, отклонение ТП-1 с. Сопот; ВЛ 20 kV Вежен (от СРС № 157 до СРС № 162) – в близост до отклонение за ТП № 23 Горуньово; ВЛ 20 kV Вежен (от СРС 171 до СРС 176) – в близост до отклонение за ТП № 11 Костина.

На 06.11.2025 г. членове на работната група извършиха проверка на място на участъци от въздушни електропроводи 20 kV на територията на ОЦ „Самоков“: ВЕЛ 20 kV „Въча“ (в близост до РОС 662 и РОС 904); ВЕЛ 20 kV „Боровец“ след РОС 4762 и ВЕЛ 20 kV „Комуна“ след РОС 4761. (двете тройки); ВЕЛ 20 kV „Лентохранилище“ от В/ва с-я „Боровец“ след отклонението за МТП „Полски къмпинг“ к.к. Боровец; ВЕЛ 20 kV „Бели Искър“ РОМ 999 до КТП „Х-л Ястребец“ ЖР № стълб 81; ВЕЛ 20 kV „Околите“ от РОС 3179 до МТП „Мало равнище -3“ /Самолета/.

Информацията, предоставена с писмо с изх. № ERMZ_OUT-4032 от 08.10.2025 г. и констатациите от извършените в периода от 27.10.2025 г. до 31.10.2025 г. проверки на място въздушни електропроводи от експерти на КЕВР е обобщена в Таблица № 2:

Таблица № 2. Предприети от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД мерки за отстраняване на забележките, констатирани при извършените през 2024 г. от служители на дружеството обходи и огледи на въздушните електропроводи, проверени на място от експерти на КЕВР през м. януари 2025 г. и включени констатации от проверени на място от експерти на КЕВР през м. октомври и м. ноември 2025 г. въздушни електропроводи на територите на ОЦ „Ловеч“, ОЦ „Троян, ОЦ „Тетевен“ и ОЦ „Самоков“

ОЦ	Наименование въздушен електропровод 20 kV	Забележките, констатирани при извършените през 2024 г. от служители на дружеството обходи и оглед на въздушните електропроводи, проверени на място от експерти на КЕВР през м. януари 2025 г.	Констатации при извършените през м. януари 2025 г. от експерти на КЕВР проверки на място	Предприети от ЕРМ Запад мерки, посочени в Таблица № 2 към писмо с изх. ERMZ_OUT-4032 от 08.10.2025 г., във връзка с забележките в обходни листове	Забележките, констатирани при извършените през 2025 г. от служители на дружеството обходи на въздушните електропроводи	Констатации при извършените през м. октомври и м. ноември 2025 г. от експерти на КЕВР проверки на място
Ловеч	ВЕ „Абланица“	обрасли фундаменти; наклонени стълбове; счупени стълбове; опасни дървета; просеки за разширяване; корозирали ЖР; липсващи табели ОЖ; липсваща номерация на стълбовете; деформирани или липсващи винкели	за проверения на място участък от електропровода забележките в протоколите за обход са коректни	почистени фундаменти; изправени стълбове; подменени стълбове; отстранени опасни дървета; направени разширения на просека; поставени ОЖ табели; направена номерация на стълбове; ремонтирани деформации ЖР Реконструкция на ВЕЛ 20 kV „Абланица“ от В/ст „ВЕЦ Камен рид“. Обектът е разделен на три етапа като: - Етап I - подменен АС – 8 450 м, изправени нови НЦГ 16 бр + нова изолация на трасето - Етап II - подменен АС – 4 745 м, изправени нови НЦГ 3 бр + нова изолация на трасето - Етап III – подменен АС – 11 415 м, изправени нови НЦГ 15 бр + нова изолация на трасето	Липсваща номерация на стълбове.	В проверените участъци от електропровода просеката е почистена с изключение на опасните високи дървета, където има такива, които са извън просеката.
Ловеч	ВЕ „Българене“	обрасли фундаменти; наклонени стълбове; счупени стълбове; опасни дървета; просеки за разширяване; необходими цялостни просеки; корозирали ЖР; липсващи табели ОЖ; липсваща номерация на стълбовете; деформирани или липсващи винкели; лоша регулация на проводника	за проверения на място участък от електропровода забележките в протоколите за обход са коректни	почистени фундаменти; изправени стълбове; подменени стълбове; отстранени опасни дървета; направени разширения на просека; направена и цялостна просека; поставени ОЖ табели; направена номерация на стълбове; ремонтирани деформации ЖР; регулирани проводници За връзка между ВЕ „Българене“ и ВЕ „Телец“ са осигурени материали. Предвиден за подмяна АС95 – 3 400 м, изправяне на нови НЦГ 39 бр., СРС 7 бр. + нова изолация. Изпълнява се в момента. За връзка между ВЕ „Българене“ е ВЕ „Кькрина“ е предвиден за подмяна АС70 – 3 200 м, изправяне на нови НЦГ 15 бр., СРС 7 бр. + нова изолация. Изпълнява се в момента	Липсваща номерация на стълбове, наклонен стълб.	В проверените участъци от електропровода просеката е почистена с изключение на опасните високи дървета, където има такива, които са извън просеката.
Троян	ВЕ „Зла река - разделя се на Скандалото, Ново село и Раков дол“	корозирали ЖР; опасни дървета; обрасли фундаменти	за проверения на място участък от електропровода забележките в протоколите за обход са коректни	отстранени опасни дървета; почистени фундаменти ВЕ „Зла река“ - Предвиден за подмяна АС95 – 4 400 м, изправяне на нови НЦГ 20 бр., СРС 14 бр. + нова изолация. ВЕ „Скандалото“ - Предвиден за подмяна АС95 – 10 100 м, изправяне на нови НЦГ 19 бр., СРС 24 бр. + нова изолация. ВЕ „Раков дол“ - Предвиден за подмяна АС95 – 11 300 м, изправяне на нови НЦГ 28 бр., СРС 24 бр. + нова изолация. Изпълнява се в	Наличие на гнезда.	В проверените участъци от електропровода просеката е почистена с изключение на опасните високи дървета, където има такива, които са извън просеката.

				момента		
Тетевен	ВЕ „Вежен“	корозирали ЖР; липсваща номерация на стълбовете; опасни дървета; просеки за разширяване; обрасли фундаменти; липсваща номерация на стълбовете; необходими цялостни просеки	за проверения на място участък от електропровода забележките в протоколите за обход са коректни	направена номерация на стълбове; отстранени опасни дървета; направени разширения на просека; почистени фундаменти; направена номерация на стълбове; направена и цялостна просека Окабеляване ВЛ 20kV Вежен. Възложено проектиране. За обекта ще бъдат заявени подложки, за да се разбере къде има приета регулация и къде ще трябва да се прави и ПУП. Част от трасето минава по второстепенна улица, друга част е успоредно на път от РПМ, за която ще се проведе процедура за специално разрешение за ползване на път от съответното ОПУ. Ще се наложи пресичане по мост, следователно съгласуване през Басейнова дирекция	Затлачени фундаменти, корозирали стоманорешетъчни стълбове, необходимост от цялостна просека, опасни единични дървета.	В проверените участъци от електропровода просеката е почистена с изключение на опасните високи дървета, където има такива, които са извън просеката.
Самоков	ВЕ „Комуна“	наличие на обрасли в бурен и трева фундаменти; наличие на затлачени фундаменти; наклонени стълбове; корозирали СРС; липсващи (повредени) ОЖ табели; необходимост от направа на просека; опасни единични дървета; необходимост от разширяване на просеката и негодни (счупени) стълбове	за проверения на място участък от електропровода забележките в протоколите за обход са коректни	почистени фундаменти;изправени стълбове; поставени ОЖ табели; направена и цялостна просека; отстранени опасни дървета; направени разширения на просека; подменени стълбове – 1 бр. СРС и 6 бр. НЦГ; изправяне на наклонен НЦГ; почистени райони около подменените стълбове	Липсваща номерация на стълбове, липса на ОЖ табели.	В проверените участъци от електропровода просеката е почистена с изключение на опасните високи дървета, където има такива, които са извън просеката.
Самоков	ВЕ „Боровец“ и ВЕ „Комуна“	наличие на обрасли в бурен и трева фундаменти; наличие на затлачени фундаменти; наклонени стълбове; опасни единични дървета; счупени изолатори	за проверения на място участък от електропровода забележките в протоколите за обход са коректни	почистени фундаменти; отстранени опасни дървета; подменени изолатори Подменени 2 бр. СРС и 1 бр. НЦГ, изправяне на наклонен НЦГ, почистени райони около подменените стълбове.	Липсваща номерация на стълбове, липса на ОЖ табели.	В проверените участъци от електропровода просеката е почистена с изключение на опасните високи дървета, където има такива, които са извън просеката.
Самоков	ВЕ „Боровец“	наличие на обрасли в бурен и трева фундаменти; корозирали СРС; липсваща номерация; необходимост от направа на просека; опасни единични дървета; необходимост от разширяване на просеката	за проверения на място участък от електропровода забележките в протоколите за обход са коректни	почистени фундаменти; направена номерация на стълбове; направена и цялостна просека; отстранени опасни дървета; направени разширения на просека; подменени 17 бр. изолатори	Липсваща номерация на стълбове, липса на ОЖ табели, обрасли фундаменти.	В проверените участъци от електропровода просеката е почистена с изключение на опасните високи дървета, където има такива, които са извън просеката.

Самоков	ВЕ „Въча“	наличие на обрасли в бурен и трева фундаменти; наличие на затлачени фундаменти; наклонени стълбове; корозирали СРС; липсваща номерация; необходимост от направа на просека	за проверения на място участък от електропровода забележките в протоколите за обход са коректни	почистени фундаменти; изправени стълбове; направена номерация на стълбове; направена и цялостна просека	Липсваща номерация на стълбове, липса на ОЖ табели.	В проверените участъци от електропровода просеката е почистена с изключение на опасните високи дървета, където има такива, които са извън просеката.

Допълнително на територията на ОЦ Самоков на случаен принцип работната група провери техническото състояние на ВЕ „Бели Искър“.

Констатации от извършените проверки на място въздушни електропроводи:

Извършено е почистване на просеката във всички участъци на електропроводите, на които беше извършена проверка през януари 2025 г., но без да бъдат премахнати опасните дървета извън просеката. По информация на служители в ОЦ Самоков е постигнато споразумение със служители на Горското стопанство за разширяване на просеката и изсичане на единични опасни дървета. На места при извършване на проверката беше показано на работната група извършеното маркиране на дърветата за сеч.

При допълнително провереният ВЕ „Бели Искър“, работната група констатира непочистена просека и клони на дървета, в непосредствена близост до проводниците.

След получаване на констативния протокол, с писмо с изх. № ERMZ-OUT-4424-[10]/02.12.2025 г. електроразпределителното дружество е предоставило като доказателство снимков материал и е декларирало, че през месец октомври 2025 г. сервитутната зона на електропровода е прчистена и са премахнати дърветата, създаващи опасност за техническото състояние на съоръжението.

2.2. Проверка по документи и на място на енергийни обекти във връзка Решения със ЗУ на КЕВР по постъпили жалби

С писмо с изх. № ERMZ-OUT-4032 от 08.10.2025 г. ЕРМ Запад е предоставило информация за предприети и извършени от дружеството дейности във решенията на КЕВР в периода от 01.01.2024 г. до 01.09.2025 г. по постъпили жалби срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД относно лошо качество на доставяната електрическа енергия

№ по ред	№ от табл. 1	Име Жалбоподател	Решение №	Решение дата	нас. място	община	Краен срок по т.2	Писмо за изпълнение до КЕВР по т.2 и т. 3	Коментар на ЕРД, предоставен с писмо с изх. № ERMZ-OUT-4032 от 08.10.2025 г.
1	19	XXX	Ж-300	03.04.2024 г.	гр. Априлци	Априлци	24.10.2024 г.		Частична реконструкция на въздушна мрежа НН и изнасяне на електромерни табла от ТП № 3, кл. „Б“, гр. Априлци. Поради планинския и трудно достъпен терен, се налага изграждане на пътища по трасето на ВМрНН. Клон „Б“, захранва местности Черни Връх, Горни Шоляци, Долни Шоляци със труден достъп. Няма изградена пътна връзка между отделните местности.

2	22	XXX	Ж-545	24.06.2024 г.	с. Опицвет	Костинброд	15.01.2025 г.		Неизпълнение на договор от страна на изпълнител, избран по реда на Закона за обществените поръчки. Предприети действия в съответствие с договорите и възложено на друг изпълнител. Изграждане до 60 дни.
3	26	XXX	Ж-821	24.10.2024 г.	с. Логодаж	Благоевград	15.02.2025 г.		Необходимо е изграждане на нов трафопост и мрежа средно напрежение. Водена кореспонденция с Общината за терен за ТП. Общината иска процедиране на Общ устройствен план, което е нейно задължение. Писмо от РИОС, че не сме страна и не може да процедираме такъв план. Невъзможността на ЕРМЗ да изгради трафопост без учредени права е установена с влязло в сила съдебно решение.
4	28	XXX	Ж-948	11.12.2024 г.	с. Клисура	Банкя	18.06.2025 г.		Изграждане на нов МТТ за презахранване на клиентите, необходимо е да се подменят стълбовете, за да се монтира нов проводник. Старите стълбове не могат да поемат новите проводници. За да не навлезе новата мрежа СрН в имоти частна собственост, се налага трасиране, което се извършва от външни изпълнители. В момента се изправят нови стълбове – 8 бр. Необходимо е да се изтегли по тях кабел СрН 950 м и да се монтира нов МТТ.
5	29	XXX	Ж-949	11.12.2024 г.	с. Старо село	Троян	18.06.2025 г.		Частична реконструкция на въздушна мрежа НН и изнасяне на електромерни табла от ТП № 2, кл. „А“, с. Старо село, общ. Троян. Необходимост от присъствие на клиенти. Изпълнява се.
6	32	XXX	Ж-58	22.01.2025 г.	с. Костадинкино	Ихтиман	29.07.2025 г.		
7	34	XXX	Ж-61	22.01.2025 г.	с. Скрино	Бобошево	29.07.2025 г.		

8	36	XXX	Ж-82	31.01.2025 г.	с. Бойковец	Етрополе	26.08.2025 г.		
9	41	XXX	Ж-182	26.02.2025 г.	с. Редина махала Преслап	Своге	07.09.2025 г.		
10	42	XXX	Ж-184	26.02.2025 г.	с. Лехчево	Бойчиновци	07.09.2025 г.		
11	52	XXX	Ж-467	28.05.2025 г.	с. Селище	Благоевград	09.12.2025 г.		
12	56	XXX	Ж-542	17.06.2025 г.	с. Новачене	Ботевград	27.12.2025 г.		
13	57	XXX	Ж-553	18.06.2025 г.	гр. Априлци	Априлци	27.12.2025 г.		
14	60	XXX	Ж-573	18.06.2025 г.	с. Долна Диканя	Радомир	30.12.2025 г.		
15	61	XXX	Ж-574	18.06.2025 г.	с. Реброво	Своге	30.12.2025 г.		
16	63	XXX	Ж-576	18.06.2025 г.	с. Покровник	Благоевград	30.12.2025 г.		
17	65	XXX	Ж-598	09.07.2025 г.	гр. Годеч	Годеч	16.01.2026 г.		
18	66	XXX	Ж-599	09.07.2025 г.	с. Своде	Правец	16.01.2026 г.		

В периода от 27.10.2025 г. до 30.10.2025 г. членове на работната група извършиха проверка на място на обекти, находящи се на териториите на общ. Априлци (гр. Априлци), общ. Троян (с. Старо село), общ. Годеч (гр. Годеч), общ. Костинброд (с. Опицвет), общ. Банкя (с. Клисура), общ. Своге (с. Реброво и с. Редина-махала Преслап), общ. Благоевград (с. Логодаж).

Констатации от извършените проверки на място и по документи на обекти и резултати от извършените измервания на качеството на електрическата енергия:

1. Обект за потребление на електрическа енергия на XXX и обект за потребление на електрическа енергия на XXX, находящи се в гр. Априлци, общ. Априлци находящ се в гр. Априлци, общ. Априлци, във връзка с Решение № Ж-300 от 03.04.2024 г. на КЕВР, са посетени от членове на работната на 29.10.2025 г.

С Решение № Ж-300 от 03.04.2024 г. на ЕРМ Запад са дадени следните задължителни указания: 1. В двуседмичен срок от получаване на настоящото решение „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да предостави на Комисията план -график за изпълнение на действия за подобряване качеството на електрозахранването по отношение на напрежението на обектите на жалбоподателите в гр. Априлци, обл. Ловеч; 2. В шестмесечен срок след изпълнение на указанията по т. 1 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели, доставяна на обекта по т. 1; 3. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 2 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да предостави на Комисията доказателства за извършеното, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия.

В изпълнение на т. 1 от решението с писмо вх. № Е-11ИН-00-64 от 23.04.2024 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е посочило, че е **предвидило да извърши ремонт на мрежа ниско напрежение, включващ подмяна на стълбове, подмяна на съществуващия проводник с нов, усукан, изолиран проводник, монтиране на понижаващи трансформатори и изнасяне на средствата за търговско измерване до/или имотната граница**. В заключение е изложило, че ще положи дължимата грижа да изпълни указанията в дадения от комисията срок и след извършване на реконструкцията ще бъде извършено измерване на качеството на доставяната електрическа енергия в обекти в гр. Априлци.

Съгласно предоставената с **писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г.** Таблица № 1 „Изпълнение на задължителни указания, дадени на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД с решения на КЕВР в периода от 01.01.2024 г. до 01.09.2025 г. във връзка с постъпили жалби за лошо качество на доставяната електрическа енергия“ (Таблица № 1)

крайният срок за изпълнение на дадените с Решение № Ж-300 от 03.04.2024 г. на КЕВР задължителни указания **по т. 2 е 24.10.2024 г., а по т. 3 - 31.10.2024 г.** В посочения срок **в КЕВР не е постъпила информация за изпълнение на т. 2 и т. 3** от цитираното решение, а именно постигане на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за качество на доставяната електрическа енергия за обекта и предоставяне на Комисията на доказателства за извършеното - копие на протокол от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия. ЕРМ Запад е предоставило и допълнителна информация, че *„Частична реконструкция на въздушна мрежа НН и изнасяне на електромерни табла от ТП №3, кл. „Б“, гр. Априлци. Поради планинския и трудно достъпен терен, се налага изграждане на пътища по трасето на ВМрНН. Клон „Б“, захранва местности Черни Връх, Горни Шоляци, Долни Шоляци със труден достъп. Няма изградена пътна връзка между отделните местности.“*

С писмо с вх. № Е-13-62-119 от 17.11.2025 г. ЕРМ Запад е изложило, че Решение № Ж-300/03.04.2024 г. е получено в разпределителното дружество на 10.04.2024 г. и от страна на дружеството са изпълнени следните дейности: подмяна на стълбове, подмяна на съществуващи проводници, монтаж на понижаващи трансформатори, изнасяне на средства за търговско измерване до или на имотните граници. След анализ на резултатите дружеството е пристъпило към процедури за изграждане на нови енергийни съоръжения - трансформаторен пост, кабели средно напрежение, реконструкция на съществуваща мрежа ниско напрежение и изнасяне на средствата за търговско измерване до или на имотни граници. **Обектът ще се изпълнява по реда на ЗУТ**, възложено е изготвяне на инвестиционен проект. В заключение ЕРМ Запад е посочило, че ще положи дължимата грижа за изпълнение на необходимите дейности за повишаване на качеството на доставяната електрическа енергия.

В хода на извършената проверка на място работната група е констатирала, че уреда за измерване на параметрите на електрическата мрежа е монтиран в електромерното табло на ХХХ, гр. Априлци, местност Черни връх, ТП „3“, кл. Шолаци на приблизително 1700 метра от ТП. Монтиран е на това място, а не в електромерното табло на ХХХ, защото електромерното табло на г-н ХХХ на открито, като също не е обезопасено и няма възможност за монтаж на уреда за измерване на параметрите на електрическата мрежа.

Направено е моментно измерване на напрежението – 234 V. Фирма „ЕТРА-ЕЛ“ е започнала изграждане на пътища (подходи) и изкопи за подмяна на бетонови стълбове, монтиран е тринамотъчен трансформатор – 20 kV/0,9kV/0,4kV в ТП „3“, гр. Априлци от който ще бъде изградено електрозахранването на жалбоподателя, като до него ще има напрежение от 900 волта и чрез понижаващ трансформатор ще се трансформира на 400 волта и ще бъде захранена новата мрежа НН.

В периода 24.10.2025 г. – 31.10.2025 г. е извършена проверка за изменение на захранващото напрежение до обекта на ХХХ, находящ се в гр. Априлци, м. Черни връх, абонатен № 5201306034, средство за търговско измерване (СТИ) № 2511047598. Мястото на монтаж на уреда за измерване е: гр. Априлци, м. Черни връх, ТП-3, кл. Шолаци, в електромерно табло на абоната на главен предпазител. Приблизително отстояние от ТП – 1 700 м. Видно от отразеното в Констативен протокол № ПЛ-КЕВР-3 от 03.11.2025 г. заключение *„В съответствия в изискванията на Стандарт БДС EN 50160:2010: Средните квадратични стойности на захранващото напрежение не отговарят на стандарта; Регистрирана е моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер“*.

Във връзка с гореизложеното се прави заключението, че за обект с абонатен № 5201306034 и клиент ХХХ, към момента на извършената от КЕВР проверка измерените стойности на захранващото напрежение **не отговарят на т. 3.2.1.3.2** от Методиката.

Във връзка с отразените в КП № Е-22/24.11.2025 г. констатации с писмо с изх. № ERMZ-OUT-4424-[10]/02.12.2025 г. електроразпределителното дружество е

изложило, че в таблицата, изпратена в КЕВР с писмо на 08.10.2025 г. е записано, че не се осъществяват по реда на ЗУТ дейностите по Решение № Ж-300/03.04.2024 г. В допълнение дружеството е изложило, че с писмо от 17.11.2025 г. е предоставило доказателства, че за изпълнение на това решение е възложило на правоспособен проектант изготвяне на инвестиционни проекти по реда на Закона за обществените поръчки (ЗОП). Инвестиционното проектиране е задължителен етап на процедурите по издаване на разрешение за строеж. Предоставени са възлагателни протоколи и договори, сключени по реда на ЗОП, с които дружеството счита, че се удостоверява, че дейностите се изпълняват по реда на ЗУТ, следователно срокът за изпълнение на това решение на КЕВР е 12 месечен.

Относно изложеното от дружеството твърдение, че срокът за изпълнение на Решение № Ж-300 от 03.04.2024 г. е 12 месечен, следва да се отрази обстоятелството, че съгласно дадените задължителни указания по т. 2 от посоченото решение: **в шестмесечен срок** след изпълнение на указанията по т. 1 **„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели**, доставяна на обектите на жалбоподателите в гр. Априлци, обл. Ловеч

В конкретния случай с Решение № Ж-300 от 03.04.2024 г. КЕВР е определила конкретен срок за изпълнение на дадените задължителни указания и от страна на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не са предприети действия за обжалване на посоченото решение. Също така съгласно предоставената от дружеството информация в таблицата от 08.10.2025 г., **посоченият от ЕРМ Запад срок за изпълнение на т. 2 от дадените с Решение № Ж-300 от 03.04.2024 г. на КЕВР задължителни указания е 24.10.2024 г.**, а именно - шестмесечен срок след изпълнение на указанията по т. 1 от цитираното решение.

2. Обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в с. Опицвет, общ. Костинброд, във връзка с Решение № Ж-545 от 24.06.2024 г. на КЕВР, посетен от членове на работната на 27.10.2025 г.

Съгласно предоставената с **писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г.** Таблица № 1 **крайният срок за изпълнение** на дадените с Решение № Ж-545 от 24.06.2024 г. на КЕВР задължителни указания **по т. 2 е 15.01.2025 г., а по т. 3 - 22.01.2025 г.** В посочения срок **в КЕВР не е постъпила информация за изпълнение на т. 2 и т. 3 от цитираното решение**, а именно постигане на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за качество на доставяната електрическа енергия за обекта и предоставяне на Комисията на доказателства за извършеното - копие на протокол от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия. ЕРМ Запад е предоставило и допълнителна информация, че *„Неизпълнение на договор от страна на изпълнител, избран по реда на Закона за обществените поръчки. Предприети действия в съответствие с договорите и възложено на друг изпълнител. Изграждане до 60 дни.“*

В хода на извършената проверка на място работната група е констатирала, че жалбоподателят се захранва от ТП „ТКЗС Опицвет“, присъединен към извод 20 kV „Бригадир“ от подстанция „Костинброд“. Обекта се намира на приблизително отстояние 750 м. от ТП. Към момента на проверката се установи, че са предприети следните технически мероприятия: подмяна на трансформатор; подменен проводник с нов усукан изолиран; преработка на ел. табло; подмяна стълбове.

В периода 23.10.2025 г. – 30.10.2025 г. е извършена проверка за изменение на захранващото напрежение до обекта на ХХХ, находящ се в с. Опицвет, абонатен № 0102523180, СТИ № 23202924. Мястото на монтаж на уреда за измерване е: с. Опицвет, в електромерно табло на гл. предпазител, захранено от ТП „ТКЗС“. Приблизително отстояние от ТП - 750 метра. Видно от отразеното в Констативен протокол № СО-КЕВР-7 от 30.10.2025 г. заключение *„В съответствия в изискванията на Стандарт*

БДС EN 50160:2010: Средните квадратични стойности на захранващото напрежение отговарят на стандарта; Регистрирана е моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер".

Във връзка с гореизложеното се прави заключението, че за обект с абонатен № 0102523180 и клиент ХХХ, измерените стойности на захранващото напрежение **отговарят на т. 3.2.1.3.2** от Методиката.

3. Обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в с. Логодаж, общ. Благоевград, във връзка с Решение № Ж-821 от 24.10.2024 г. на КЕВР.

С Решение № Ж-821 от 24.10.2024 г. на ЕРМ Запад са дадени следните задължителни указания: 1. В двуседмичен срок от получаване на настоящото решение „Електроразпределителни мрежи Запад" ЕАД да предостави на Комисията план -график за изпълнение на действия за подобряване качеството на електрозахранването по отношение на напрежението на обекта на г-н ХХХ в с. Логодаж, общ. Благоевград; 2. В тримесечен срок след изпълнение на указанията по т. 1 „Електроразпределителни мрежи Запад" ЕАД да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели, доставяна на обекта по т. 1; 3. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 2 „Електроразпределителни мрежи Запад" ЕАД да предостави на Комисията доказателства за извършеното, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия..

В изпълнение на т. 1 от решението с писма вх. № Е-11Х-00-149 от 13.11.2024 г. и от 20.02.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад" ЕАД е посочило, че е **планирано изграждането на нови енергийни съоръжения в района, включително нов трансформаторен пост, за което е необходимо да бъде извършено инвестиционно проектиране и издаване на разрешение за строеж по реда на ЗУТ**. Възложено е изготвянето на проект, извършено е геодезическо заснемане, изготвено е предложение за трасе на мрежа ниско напрежение и разположение на МТП, което засяга частни имоти. Потърсило е съдействие от кметовете на село Логодаж и Община Благоевград, с молба да бъде отредено общинско място за изграждане на трансформаторен пост, както и за съдействие за установяване на физическите лица – собственици на имоти в района, които биха били засегнати от изграждането на новите енергийни съоръжения. Получаването на тяхното съгласие и сключването на сделка за учредяване право на строеж и/или сервитутни права е предпоставка за реализация на планираните мероприятия.

На 24.03.2025 г. **в КЕВР е постъпила жалба** с вх № Е-11Х-00-149, в която ХХХ е изложил, че от датата на постановяване на Решение № Ж-821 от 24.10.2024 г. **не са предприети** каквито и да било **действия** от страна на „Електроразпределителни мрежи Запад" ЕАД з**а подобряване качеството на доставяната електроенергия**.

Съгласно предоставената с **писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г.** Таблица № 1 **крайният срок за изпълнение** на дадените с Решение № Ж-821 от 24.10.2024 г. на КЕВР задължителни указания **по т. 2 е 15.02.2025 г., а по т. 3 - 22.02.2025 г.** В посочения срок в **КЕВР не е постъпила информация за изпълнение на т. 2 и т. 3 от цитираното решение**, а именно постигане на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за качество на доставяната електрическа енергия за обекта и предоставяне на Комисията на доказателства за извършеното - копие на протокол от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия. ЕРМ Запад е предоставило и допълнителна информация, че *„Необходимо е изграждане на нов трафопост и мрежа средно напрежение. Водена кореспонденция с Общината за терен за ТП. Общината иска процедиране на Общ устройствен план, което е нейно задължение. Писмо от РИОС, че не сме страна и не може да процедираме такъв план. Невъзможността на ЕРМЗ да изгради трафопост без учредени права е установена с влязло в сила съдебно решение."*

С писма с вх. № Е-13-62-119 от 27.10.2025 г., от 12.11.2025 г. и от 17.11.2025 г. ЕРМ Запад е изложило, че в изпълнение на т. 1 от Решение № Ж-821/24.10.2024 г., за повишаване на качеството на предлаганата услуга в с. Логодаж **е необходимо изграждането на нов трансформаторен пост, мрежи средно и ниско напрежение по реда на ЗУТ.** Допускането, одобрението и влизането в сила в подробен устройствен план – парцеларен план (ПУП-ПП) е необходимо условие за изготвяне на инвестиционен проект за новата мрежа, която да преминава по трасе извън имоти, частна собственост. Възложено е изготвянето на проект, извършено е геодезическо заснемане, предложено е трасе на мрежата. Следва да се отчете, че същото зависи от местоположението на трафопоста. За изграждане на трафопоста е необходимо учредяване на право на строеж. Дружество е потърсило съдействие от кметовете на с. Логодаж и общ. Благоевград, с молба да бъде отредено общинско място за изграждане на трансформаторен пост. Община Благоевград е уведомила ЕРМ Запад, че преди одобряване на проект и издаване на разрешение за строеж е необходимо провеждане на определени градоустройствени процедури. В изпълнение на указаното от Общината, през 2022 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е внесло заявление за издаване разрешение за изработване на проект за изменение на общ устройствен план (ОУП) на Община Благоевград за имот с идентификатор 68792.57.4 местност „Кръста“ по КК на с. Логодаж, общ. Благоевград. През 2023 г. в община Благоевград е проведено обществено обсъждане на проекта за изменение на ОУП, след което „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е подало до РИОСВ-Благоевград Уведомление за инвестиционно намерение за изменение на плана. С писмо с изх. № 1158/1/25.03.2024 г. разпределителното дружество е уведомено, че компетентен орган да инициира процедура по изготвяне на екологична оценка за изменение на ОУП за посочения имот е кметът на община Благоевград. В РИОСВ-Благоевград, с писмо с входящ № ИЗ-00-4521/11.11.2024 г. община Благоевград е внесла уведомление за инвестиционно предложение. С писмо с изходящ № 5247/21.11.2024 г. РИОСВ-Благоевград е информирало общината за необходимостта от изготвяне на екологична оценка. ЕРМ Запад е изложило, че не разполага с информация дали общинската администрация е пристъпила към изготвяне на екологична оценка, съобразно указанията на РИОСВ-Благоевград и в заключение дружество е посочило, че не може да влияе върху сроковете, в които Общината провежда процедурата за изменение на общия устройствен план. Предоставени са: писмо с изх. № CD-DOC-13301 от 02.12.2021 г., заявление с вх. № З-00-23 от 17.02.2022 г., писмо с изх. № 1158/1 от 25.03.2024 г., писмо с изх. № П-00-3108 от 06.01.2022 г., уведомление с вх. № 1158 от 07.03.2024 г., протокол от 22.05.2023 г. и дневен ред от проведено обществено обсъждане.

Във връзка с текущата проверка в периода 15.10.2025 г. – 22.10.2025 г. е извършена проверка за изменение на захранващото напрежение до обекта на ХХХ, находящ се в с. Логодаж, м. Ханджийска, абонатен № 1112408191, СТИ № 1551004868. Мястото на монтаж на уреда за измерване е: с. Логодаж, м. Ханджийска, в ел. табло на гл. предпазител, захранено от ПТП „Логодаж“, кл. Б, посредством ВМ НН. Приблизително отстояние от ТП – 2 000 м. Видно от отразеното в Констативен протокол № КН-КЕВР-3 от 22.10.2025 г. заключение *„В съответствия в изискванията на Стандарт БДС EN 50160:2010: Средните квадратични стойности на захранващото напрежение не отговарят на стандарта; Регистрирана е моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер“.*

Във връзка с гореизложеното се прави заключението, че за обект с абонатен № 1112408191 и клиент ХХХ, измерените стойности на захранващото напрежение **не отговарят на т. 3.2.1.3.2** от Методиката.

Установено е несъответствие между предоставената от дружеството с писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г. и с писма с вх. № Е-13-62-119 от 27.10.2025 г., от 12.11.2025 г. и от 17.11.2025 г. информация относно **посочения от дружеството срок за**

изпълнение на дадените задължителни указания по т. 2 от посоченото по-горе решение на КЕВР.

Относно отразените в КП № Е-22/24.11.2025 г. констатации с писмо с изх. № ERMZ-OUT-4424-[10]/02.12.2025 г. електроразпределителното дружество е изложило, че счита, че неправилно е посочено несъответствие между предоставените от електроразпределителното дружество данни в писмата от 08.10.2025 г. и 17.11.2025 г. относно сроковете по Решение № Ж-821/24.10.2024 г. Посоченото решение по жалба от г-н XXX за село Логодаж, Община Благоевград се изпълнява по реда на ЗУТ, както е посочено в таблицата от 08.10.2025 г., в писмото от 27.10.2025 г. и в писмото от 17.11.2025 г.

Във връзка с изложеното от дружеството твърдение, че решението по жалба от XXX за село Логодаж, Община Благоевград се изпълнява по реда на ЗУТ, следва да се отрази обстоятелството, че съгласно дадените задължителни указания по т. 2 от Решение № Ж-821 от 24.10.2024 г. на КЕВР: **в тримесечен срок** след изпълнение на указанията по т. 1 **„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели**, доставяна на обекта на XXX в с. Логодаж, общ. Благоевград.

В конкретния случай с Решение № Ж-821 от 24.10.2024 г. КЕВР е определила конкретен срок за изпълнение на дадените задължителни указания и от страна на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не са предприети действия за обжалване на посоченото решение. Също така съгласно предоставената от дружеството информация в таблицата от 08.10.2025 г., **посоченият от ЕРМ Запад срок за изпълнение на т. 2 от дадените с Решение № Ж-821 от 24.10.2024 г. на КЕВР задължителни указания е 15.02.2025 г.**, а именно - тримесечен срок след изпълнение на указанията по т. 1 от цитираното решение.

4. Обект за потребление на електрическа енергия на XXX , находящ се в с. Клисура, общ. Банкя, във връзка с Решение № Ж-948 от 11.12.2024 г. на КЕВР, посетен от членове на работната на 27.10.2025 г.

С Решение № Ж-948 от 11.12.2024 г. на ЕРМ Запад са дадени следните задължителни указания: 1. В двуседмичен срок от получаване на настоящото решение да предостави на Комисията план -график за подобряване качеството на електрозахранването по отношение на напрежението на обектите на жалбоподателите в м. Щетеница, с. Клисура, общ. Карлово, обл. Пловдив с посочени конкретни действия и срокове за тяхното изпълнение. 2. Да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели, доставяна на обектите по т. 1 в срок до: 12 месеца след получаване на настоящото решение, ако предвидените в план-графика действия се извършват по реда на Закона за устройство на територията; 6 месеца след получаване на настоящото решение във всички останали случаи. 3. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 2 да предостави на Комисията доказателства за извършеното, включително протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия и издадените по реда на Закона за устройство на територията разрешения.

В изпълнение на т. 1 от решението с писмо вх. № Е-11Й-00-7 от 02.01.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е посочило, че **за повишаване на качеството на енергийните доставки е предвидило изграждане на ново метално табло трансформатор (МТТ) с трансформатор 100 kVA/20/0,4 kV, изтегляне на нов въздушен проводник с приблизителна дължина на трасето 950 метра, захранване от новото МТТ на мрежи ниско напрежение клон „Б“ и клон „В“.** В заключение е изложило, че ще положи дължимата грижа за изпълнение на мероприятията в указания в решението на КЕВР срок, като спазва установените правила за извършване на строителни

и монтажни работи и след завършване на реконструкцията ще бъде извършено измерване на качеството на доставяната електрическа енергия в обекта в село Клисура, махала „Щетеница“.

Съгласно предоставената с **писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г.** Таблица № 1 **крайният срок за изпълнение** на дадените с Решение № Ж-948 от 11.12.2024 г. на КЕВР задължителни указания **по т. 2 е 18.06.2025 г., а по т. 3 - 25.06.2025 г.** В посочения срок **в КЕВР не е постъпила информация за изпълнение на т. 2 и т. 3** от цитираното решение, а именно постигане на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за качество на доставяната електрическа енергия за обекта и предоставяне на Комисията на доказателства за извършеното - копие на протокол от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия. ЕРМ Запад е предоставило и допълнителна информация, че *„Изграждане на нов МТТ за захранване на клиентите, необходимо е да се подменят стълбовете, за да се монтира нов проводник. Старите стълбове не могат да поемат новите проводници. За да не навлезе новата мрежа СрН в имоти частна собственост, се налага трасиране, което се извършва от външни изпълнители. В момента се изправят нови стълбове - 8 бр. Необходимо е да се изтегли по тях кабел СрН 950 м и да се монтира нов МТТ.“*

С писмо с вх. № Е-13-62-119 от 17.11.2025 г. ЕРМ Запад е изложило, че Решение № Ж-948/11.12.2024 г. е получено в разпределителното дружество на 18.12.2024 г. и за повишаване качеството на предлаганата услуга „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е планирало изграждане на нов трансформаторен пост и кабели средно напрежение. **Обектът се изпълнява по реда на ЗУТ**, възложено е изготвяне на инвестиционен проект. **Дружеството счита, че указаният от КЕВР 12 месечен срок** за подобряване на качеството на електрозахранването на обекта на клиента **не е изтекъл**. В заключение ЕРМ Запад е посочило, че ще положи дължимата грижа за изпълнение на необходимите дейности за повишаване на качеството на доставяната електрическа енергия.

Дружеството не е предоставило информация и документи, че обектът се изпълнява по реда на ЗУТ.

В хода на извършената проверка на място работната група е констатирала, че има изправени и се изправят нови стълбове, по които ще се полага кабел СрН.

В периода 15.10.2025 г. – 22.10.2025 г. е извършена проверка за изменение на захранващото напрежение до обекта на ХХХ, находящ се в с. Клисура, мах. Щетеница, абонатен № 9238005157, СТИ № 18085744. Мястото на монтаж на уреда за измерване е: с. Клисура, мах. Щетеница, в електромерно табло на гл. предпазител, захранено от ТП „Клисура“, кл. В, ст. 77. Приблизително отстояние от ТП – 2 500 м. Видно от отразеното в Констативен протокол № СГ-КЕВР-1 от 22.10.2025 г. заключение *„В съответствия в изискванията на Стандарт БДС EN 50160:2010: Средните квадратични стойности на захранващото напрежение не отговарят на стандарта; Не е регистрирана моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер“*.

Във връзка с гореизложеното се прави заключението, че за обект с абонатен № 9238005157 и клиент ХХХ, измерените стойности на захранващото напрежение **не отговаря на т. 3.2.1.3.2** от Методиката.

Установено е несъответствие между предоставената от дружеството с писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г. и с писмо с вх. № Е-13-62-119 от 17.11.2025 г. информация относно **посочения от дружеството срок за изпълнение на дадените задължителни указания по т. 2** от цитираното по-горе решение на КЕВР.

Относно отразените в КП № Е-22/24.11.2025 г. констатации с писмо с изх. № ERMZ-OUT-4424-[10]/02.12.2025 г. електроразпределителното дружество е изложило, че в таблицата, изпратена в КЕВР с писмо на 08.10.2025 г. е записано, че не се осъществяват по реда на ЗУТ дейностите по Решение № Ж-948/11.12.2024 г. В допълнение дружеството е изложило, че с писмо от 17.11.2025 г. е предоставило

доказателства, че за изпълнение на това решение е възложило на правоспособен проектант изготвяне на инвестиционни проекти по реда на ЗОП. Инвестиционното проектиране е задължителен етап на процедурите по издаване на разрешение за строеж. Предоставени са възлагателни протоколи и договори, сключени по реда на ЗОП, с които дружеството счита, че се удостоверява, че дейностите се изпълняват по реда на ЗУТ, следователно срокът за изпълнение на това решение на КЕВР е 12 месечен.

Във връзка с дадените на основание чл. 80, ал. 4, т. 1 и ал. 5 от ЗЕ задължителни предписания с КП № Е-22/24.11.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да предостави доказателства (разрешения за строеж, подадени документи за издаване на разрешения за строеж, изготвени проекти или др.) удостоверяващи изграждането по реда на ЗУТ на съоръжения във връзка с подобряване качеството на доставяната електрическа енергия на обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в с. Клисура, общ. Банкя, във връзка с Решение № Ж-948 от 11.12.2024 г. на КЕВР с писмо с изх. № ERMZ-OUT-4424-[10]/02.12.2025 г. електроразпределителното дружество е представило следните документи като доказателства, удостоверяващи изграждане по реда на ЗУТ на съоръжения за повишаване на качеството на доставяната енергия в изпълнение на посоченото решение:

- Писмо с регистрационен индекс РБН25-ТД26/77/6/ от 24.06.2025 г. на Столична община, Район „Банкя“ изпратено до „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;
- Договор № ERMZ-CON-311 от 02.07.2024 г., сключен между „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и ХХХ с предмет „Изготвяне на цялостна проектна документация за присъединяване на нови клиенти, реконструкция, обследване и изграждане на нови трафопостове, кабелни и въздушни линии СрН и НН на територията на град София и София област“ на територията на град София - ОЦ Запад;
- Поръчка 4300092413 от 03.01.2025 г. за възлагане на работи на ХХХ относно строеж „Електрозахранване с кабели СрН 20 kV за нов БКТП, нов БКТП 1х800 kVA/20/0,4 kV с трансформатор 630 kVA/20/0,4 kV в ПИ 37280.2136.156, УПИ II-за ТП, кв. 35 и кабел НН, с. Клисура, м. Щетеница, СО район Банкя“;
- Възлагателен протокол № 32 към договор № ERMZ24-311/02.07.2024 г. относно строеж „Електрозахранване с кабели СрН 20 kV за нов БКТП, нов БКТП 1х800 kVA/20/0,4 kV с трансформатор 630 kVA/20/0,4 kV в ПИ 37280.2136.156, УПИ II-за ТП, кв. 35 и кабел НН, с. Клисура, м. Щетеница, СО район Банкя“.

Предвид гореизложеното и въз основа на предоставените документи, се приема, че срокът за изпълнение на дадените задължителни указания по т. 2 от Решение № Ж-948 от 11.12.2024 г. на КЕВР **е 12 месеца след получаване на настоящото решение**. Съгласно Таблица № 1, предоставена с **писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г.,** Решение № Ж-948 от 11.12.2024 г. на КЕВР е получено от ЕРМ Запад на 18.12.2024 г. и с оглед на горното срокът за изпълнение на дадените от КЕВР задължителни указания **по т. 2 е до 18.12.2025 г.**

5. Обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в с. Старо село, общ. Троян, във връзка с Решение № Ж-949 от 11.12.2024 г. на КЕВР, посетен от членове на работната на 29.10.2025 г.

Съгласно предоставената с **писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г.** Таблица № 1 **крайният срок за изпълнение** на дадените с Решение № Ж-949 от 11.12.2024 г. на КЕВР задължителни указания **по т. 2 е 18.06.2025 г., а по т. 3 - 25.06.2025 г.** В посочения срок **в КЕВР не е постъпила информация за изпълнение на т. 2 и т. 3** от цитираното решение, а именно постигане на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за качество на доставяната електрическа енергия за обекта и предоставяне на Комисията на доказателства за извършеното - копие на протокол от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия. ЕРМ Запад е предоставило и допълнителна

информация, че *„Частична реконструкция на въздушна мрежа НН и изнасяне на електромерни табла от ТП №2, кл. "А", с. Старо село, общ. Троян. Необходимост от присъствие на клиенти. Изпълнява се.“*

В хода на извършената проверка на място работната група е констатирала, че фирма ХХХ е изтеглила нов УИП 3х70+54,6 мм² до ст. № 19 и е монтирано секционно табло. В ел. таблото на клиента е монтиран измервателен уред тип МЕГ. Направени са моментни измервания на напрежението на които данните отговарят на нормативите.

В периода 24.10.2025 г. – 31.10.2025 г. е извършена проверка за изменение на захранващото напрежение до обекта на ХХХ, находящ се в с. Старо село, ул. „ХХХ “ № ХХХ, абонатен № 5200906236, СТИ № 40021103. Мястото на монтаж на уреда за измерване е: с. Старо село, ул. „ХХХ“ № ХХХ, ТП-2, кл. Америка в електромерно табло на абоната на главен предпазител. Приблизително отстояние от ТП-850 м. Видно от отразеното в Констативен протокол № ПЛ-КЕВР-2 от 31.10.2025 г. заключение *„В съответствия в изискванията на Стандарт БДС EN 50160:2010: Средните квадратични стойности на захранващото напрежение отговарят на стандарта; Регистрирана е моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер“.*

Във връзка с гореизложеното се прави заключението, че за обект с абонатен № 5200906236 и клиент ХХХ, измерените стойности на захранващото напрежение **отговарят на т. 3.2.1.3.2** от Методиката.

6. Обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в с. Костадинкино, общ. Ихтиман, във връзка с Решение № Ж-58 от 22.01.2025 г. на КЕВР.

Съгласно предоставената с **писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г.** Таблица № 1 **крайният срок за изпълнение** на дадените с Решение № Ж-58 от 22.01.2025 г. на КЕВР задължителни указания **по т. 2 е 29.07.2025 г., а по т. 3 - 05.08.2025 г.** В посочения срок **в КЕВР не е постъпила информация за изпълнение на т. 2 и т. 3** от цитираното решение, а именно постигане на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за качество на доставяната електрическа енергия за обекта и предоставяне на Комисията на доказателства за извършеното - копие на протокол от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия.

Във връзка с текущата проверка в периода 15.10.2025 г. – 23.10.2025 г. е извършена проверка за изменение на захранващото напрежение до обекта на ХХХ, находящ се в с. Костадинкино, м. Брънковци, абонатен № 0802716008, СТИ № 2207602. Мястото на монтаж на уреда за измерване е: с. Костадинкино, м. Брънковци в електромерно табло на гл. предпазител, захранено от ТП „Брънковци“. Приблизително отстояние от ТП - 800 метра. Видно от отразеното в Констативен протокол № СО-КЕВР-2 от 23.10.2025 г. заключение *„В съответствия в изискванията на Стандарт БДС EN 50160:2010: Средните квадратични стойности на захранващото напрежение отговарят на стандарта; Регистрирана е моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер“.*

Съгласно информацията предоставената от ЕРМ Запад с писмо вх. № Е-04-02-125/05.12.2024 г. обекта на ХХХ, находящ се в с. Костадинкино е с абонатен № 0802716008 и клиент ХХХ.

Във връзка с гореизложеното се прави заключението, че за обект с абонатен № 0802716008 и клиент ХХХ, измерените стойности на захранващото напрежение **отговарят на т. 3.2.1.3.2** от Методиката.

7. Обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в с. Скрино, общ. Бобошево, във връзка с Решение № Ж-61 от 22.01.2025 г. на КЕВР.

Съгласно предоставената с **писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г.** Таблица № 1 **крайният срок за изпълнение** на дадените с Решение № Ж-61 от 22.01.2025 г. на КЕВР

задължителни указания **по т. 2 е 29.07.2025 г., а по т. 3 - 05.08.2025 г.** В посочения срок **в КЕВР не е постъпила информация за изпълнение на т. 2 и т. 3** от цитираното решение, а именно постигане на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за качество на доставяната електрическа енергия за обекта и предоставяне на Комисията на доказателства за извършеното - копие на протокол от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия.

Във връзка с текущата проверка в периода 15.10.2025 г. – 22.10.2025 г. е извършена проверка за изменение на захранващото напрежение до обекта на ХХХ, находящ се в с. Скрино, абонатен № 3201005041, СТИ № 2151099939. Мястото на монтаж на уреда за измерване е: с. Скрино, в ел. табло на гл. предпазител, захранено от ТП „Скрино“, кл. В, ст. № 20, посредством ВМ НН. Приблизително отстояние от ТП - 550 м. Видно от отразеното в Констативен протокол № КН-КЕВР-1 от 22.10.2025 г. заключение *„В съответствия в изискванията на Стандарт БДС EN 50160:2010: Средните квадратични стойности на захранващото напрежение отговарят на стандарта; Не е регистрирана моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер“.*

Във връзка с гореизложеното се прави заключението, че за обект с абонатен № 3201005041 и клиент ХХХ, измерените стойности на захранващото напрежение **отговарят на т. 3.2.1.3.2** от Методиката.

8. Обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в с. Бойковец, общ. Етрополе, във връзка с Решение № Ж-82 от 31.01.2025 г. на КЕВР.

С Решение № Ж-82 от 31.01.2025 г. на ЕРМ Запад са дадени следните задължителни указания: 1. В двуседмичен срок от получаване на настоящото решение да предостави на Комисията план-график за подобряване качеството на електрозахранването по отношение на напрежението на обекта на г-жа ХХХ, в с. Бойковец, общ. Етрополе, София-област, с посочени конкретни действия и срокове за тяхното изпълнение. 2. Да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели, доставяна на обекта по т. 1 в срок до: 12 месеца след получаване на настоящото решение, ако предвидените в план-графика действия се извършват по реда на Закона за устройство на територията; 6 месеца след получаване на настоящото решение във всички останали случаи. 3. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 2 да предостави на Комисията доказателства за извършеното, включително протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия и издадените по реда на Закона за устройство на територията разрешения.

В изпълнение на т. 1 от решението с писмо вх. № Е-11Х-00-223 от 25.02.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е посочило, че е **предвидило да изгради нов трафопост (тип СТП) и реконструира съществуващата мрежа ниско напрежение на трафопост „Бойковец 2“, с. Бойковец**. В заключение е изложило, че ще положи дължимата грижа за изпълнение на гореописаните мероприятия в указания в Решение № Ж-82 от 31.01.2025 г. срок, като следва да се отчете, че не всички срокове в процедурите зависят изцяло от волята на дружеството.

Съгласно предоставената с **писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г.** Таблица № 1 **крайният срок за изпълнение** на дадените с Решение № Ж-82 от 31.01.2025 г. на КЕВР задължителни указания **по т. 2 е 26.08.2025 г., а по т. 3 - 02.09.2025 г.** В посочения срок **в КЕВР не е постъпила информация за изпълнение на т. 2 и т. 3** от цитираното решение, а именно постигане на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за качество на доставяната електрическа енергия за обекта и предоставяне на Комисията на доказателства за извършеното - копие на протокол от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия.

С писмо с вх. № Е-13-62-119 от 17.11.2025 г. ЕРМ Запад е изложило, че Решение № Ж-82/31.01.2025 г. е получено в разпределителното дружество на 12.02.2025 г. и

обектът ще се изпълнява по реда на ЗУТ. Възложено е изготвяне на инвестиционен проект и **дружеството счита, че указаният от КЕВР 12 месечен срок** за подобряване на качеството на електрозахранването на обекта на клиента **не е изтекъл**. В заключение ЕРМ Запад е посочило, че ще положи дължимата грижа за изпълнение на необходимите дейности за повишаване на качеството на доставяната електрическа енергия.

Дружеството не е предоставило информация и документи, че обектът се изпълнява по реда на ЗУТ.

Във връзка с текущата проверка в периода 15.10.2025 г. – 22.10.2025 г. е извършена проверка за изменение на захранващото напрежение до обекта на ХХХ, находящ се в с. Бойковец, абонатен № 0702212333, СТИ № 50289387. Мястото на монтаж на уреда за измерване е: с. Бойковец, в електромерно табло на гл. предпазител, захранено от ТП „Бойковец 2“. Приблизително отстояние от ТП – 2 500 м. Видно от отразеното в Констативен протокол № СО-КЕВР-4 от 24.10.2025 г. заключение *„В съответствия в изискванията на Стандарт БДС EN 50160:2010: Средните квадратични стойности на захранващото напрежение не отговарят на стандарта; Регистрирана е моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер“*.

Във връзка с гореизложеното се прави заключението, че за обект с абонатен № 0702212333 и клиент ХХХ, измерените стойности на захранващото напрежение **не отговарят на т. 3.2.1.3.2** от Методиката.

Установено е несъответствие между предоставената от дружеството с писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г. и с писмо с вх. № Е-13-62-119 от 17.11.2025 г. информация относно **посочения от дружеството срок за изпълнение на дадените задължителни указания по т. 2** от цитираното по-горе решение на КЕВР.

Във връзка с отразените в КП № Е-22/24.11.2025 г. констатации с писмо с изх. № ERMZ-OUT-4424-[10]/02.12.2025 г. електроразпределителното дружество е изложило, че в таблицата, изпратена в КЕВР с писмо на 08.10.2025 г. е записано, че не се осъществяват по реда на ЗУТ дейностите по Решение № Ж-82/31.01.2025 г. В допълнение дружеството е изложило, че с писмо от 17.11.2025 г. е предоставило доказателства, че за изпълнение на това решение е възложило на правоспособен проектант изготвяне на инвестиционни проекти по реда на ЗОП. Инвестиционното проектиране е задължителен етап на процедурите по издаване на разрешение за строеж. Предоставени са възлагателни протоколи и договори, сключени по реда на ЗОП, с които дружеството счита, че се удостоверява, че дейностите се изпълняват по реда на ЗУТ, следователно срокът за изпълнение на това решение на КЕВР е 12 месечен.

Във връзка с дадените на основание чл. 80, ал. 4, т. 1 и ал. 5 от ЗЕ задължителни предписания с КП № Е-22/24.11.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да предостави доказателства (разрешения за строеж, подадени документи за издаване на разрешения за строеж, изготвени проекти или др.) удостоверяващи изграждането по реда на ЗУТ на съоръжения във връзка с подобряване качеството на доставяната електрическа енергия на обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в с. Бойковец, общ. Етрополе, във връзка с Решение № Ж-82 от 31.01.2025 г. на КЕВР с писмо с изх. № ERMZ-OUT-4424-[10]/02.12.2025 г. електроразпределителното дружество е представило следните документи като доказателства, удостоверяващи изграждане по реда на ЗУТ на съоръжения за повишаване на качеството на доставяната енергия в изпълнение на посоченото решение:

- Договор № ERMZ-CON-207 от 16.06.2025 г., сключен между „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и ХХХ с предмет „Изготвяне на цялостна проектна документация за присъединяване на нови клиенти, реконструкция, обследване и изграждане на нови трафопостове, кабелни и въздушни линии СрН и НН на територията на град София и София област“ на територията на София област-ОЦ Самоков, ОЦ Костенец, ОЦ Пирдоп и ОЦ Ботевград;

- Поръчка 4300104834 от 20.08.2025 г. за възлагане на работи на „ИНДЕКС“ ООД относно обект „Изграждане на нов СТП ВЕЛ Равна, с. Бойковец, Община Етрополе“;
- Възлагателен протокол № 20 към договор № ERMZ-CON-207/16.06.2025 г. относно строеж „Изграждане на нов СТП ВЕЛ Равна“.

Предвид гореизложеното и въз основа на предоставените документи, се приема, че срокът за изпълнение на дадените задължителни указания по т. 2 от Решение № -82 от 31.01.2025 г. на КЕВР **е 12 месеца след получаване на настоящото решение**. Съгласно Таблица № 1, предоставена с **писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г.,** Решение № Ж-82 от 31.01.2025 г. на КЕВР е получено от ЕРМ Запад на 12.02.2025 г. и с оглед на горното срокът за изпълнение на дадените от КЕВР задължителни указания **по т. 2 е до 12.02.2026 г.**

9. Обект за потребление на електрическа енергия на XXX и XXX, находящ се в махала Преслап, общ. Своге, във връзка с Решение № Ж-182 от 26.02.2025 г. на КЕВР, посетен от членове на работната на 27.10.2025 г.

С Решение № Ж-182 от 26.02.2025 г. на ЕРМ Запад са дадени следните задължителни указания: 1. В двуседмичен срок от получаване на настоящото решение да предостави на Комисията план-график за подобряване качеството на електрозахранването по отношение на напрежението на обекта на г-н XXX и г-жа XXX, в махала Преслап, общ. Своге, София-област, с посочени конкретни действия и срокове за тяхното изпълнение. 2. Да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели, доставяна на обекта по т. 1 в срок до: 12 месеца след получаване на настоящото решение, ако предвидените в план-графика действия се извършват по реда на Закона за устройство на територията; 6 месеца след получаване на настоящото решение във всички останали случаи. 3. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 2 да предостави на Комисията доказателства за извършеното, включително протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия и издадените по реда на Закона за устройство на територията разрешения.

В изпълнение на т. 1 от решението с писмо вх. № Е-11ИН-00-15 от 21.03.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е посочило, че е **предвидило извършване на реконструкция на електроразпределителната мрежа в района** и ще положи дължимата грижа за изпълнение на дейностите в указания в решението на КЕВР срок, като спазва нормативно установените правила за извършване на строителни и монтажни работи. В заключение е изложило, че след осъществяване на посочените дейности ще се извърши измерване на стойностите на захранващото напрежение.

Съгласно предоставената с **писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г.** Таблица № 1 **крайният срок за изпълнение** на дадените с Решение № Ж-182 от 26.02.2025 г. на КЕВР задължителни указания **по т. 2 е 07.09.2025 г., а по т. 3 - 14.09.2025 г**. В посочения срок **в КЕВР не е постъпила информация за изпълнение на т. 2 и т. 3** от цитираното решение, а именно постигане на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за качество на доставяната електрическа енергия за обекта и предоставяне на Комисията на доказателства за извършеното - копие на протокол от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия.

С писмо с вх. № Е-13-62-119 от 17.11.2025 г. ЕРМ Запад е изложило, че Решение № Ж-182/26.02.2025 г. е получено в разпределителното дружество на 07.03.2025 г. и **обектът ще се изпълнява по реда на ЗУТ**. Възложено е изготвяне на инвестиционен проект и **дружеството счита, че указаният от КЕВР 12 месечен срок** за подобряване на качеството на електрозахранването на обекта на клиента **не е изтекъл**. В заключение ЕРМ Запад е посочило, че ще положи дължимата грижа за изпълнение на необходимите дейности за повишаване на качеството на доставяната електрическа енергия.

Дружеството не е предоставило информация и документи, че обектът се изпълнява по реда на ЗУТ.

В хода на извършената проверка на място работната група е констатирала, че жалбоподателят се захранва от МТП „Горуня“, присъединен към извод 20 kV „Редина“ от подстанция „Своге“. Обекта се намира на приблизително отстояние от СТП на 1 500 м. Към момента на проверката се установи, че са предприети следните технически мероприятия: подменен проводник с нов усукан изолиран; подменени и допълнително монтирани стълбове; пзвършена е проверка на контактни връзки, преразпределение на обектите на клиентите по фази и симетриране на товари.

В периода 15.10.2025 г. – 22.10.2025 г. е извършена проверка за изменение на захранващото напрежение до обекта на ХХХ, находящ се в с. Редина, мах. Преслап, абонатен № 0605001227, СТИ № 2212020. Мястото на монтаж на уреда за измерване е: с. Редина, мах. Преслап, в ел. табло на гл. предпазител, захранено от МТП „Горуна“. Приблизително отстояние от ТП – 1 500 м. Видно от отразеното в Констативен протокол № СО-КЕВР-3 от 22.10.2025 г. заключение *„В съответствия в изискванията на Стандарт БДС EN 50160:2010: Средните квадратични стойности на захранващото напрежение не отговарят на стандарта; Регистрирана е моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер“*.

Във връзка с гореизложеното се прави заключението, че за обект с абонатен № 0605001227 и клиент ХХХ, измерените стойности на захранващото напрежение **не отговарят на т. 3.2.1.3.2** от Методиката.

Установено е несъответствие между предоставената от дружеството с писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г. и с писмо с вх. № Е-13-62-119 от 17.11.2025 г. информация относно **посочения от дружеството срок за изпълнение на дадените задължителни указания по т. 2** от цитираното по-горе решение на КЕВР.

Във връзка с отразените в КП № Е-22/24.11.2025 г. констатации с писмо с изх. № ERMZ-OUT-4424-[10]/02.12.2025 г. електроразпределителното дружество е изложило, че в таблицата, изпратена в КЕВР с писмо на 08.10.2025 г. е записано, че не се осъществяват по реда на ЗУТ дейностите по Решение № Ж-182/26.02.2025 г. В допълнение дружеството е изложило, че с писмо от 17.11.2025 г. е предоставило доказателства, че за изпълнение на това решение е възложило на правоспособен проектант изготвяне на инвестиционни проекти по реда на ЗОП. Инвестиционното проектиране е задължителен етап на процедурите по издаване на разрешение за строеж. Предоставени са възлагателни протоколи и договори, сключени по реда на ЗОП, с които дружеството счита, че се удостоверява, че дейностите се изпълняват по реда на ЗУТ, следователно срокът за изпълнение на това решение на КЕВР е 12 месечен.

Във връзка с дадените на основание чл. 80, ал. 4, т. 1 и ал. 5 от ЗЕ задължителни предписания с КП № Е-22/24.11.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да предостави доказателства (разрешения за строеж, подадени документи за издаване на разрешения за строеж, изготвени проекти или др.) удостоверяващи изграждането по реда на ЗУТ на съоръжения във връзка с подобряване качеството на доставяната електрическа енергия на обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ и ХХХ, находящ се в махала Преслап, общ. Своге, във връзка с Решение № Ж-182 от 26.02.2025 г. на КЕВР с писмо с изх. № ERMZ-OUT-4424-[10]/02.12.2025 г. електроразпределителното дружество е представило следните документи като доказателства, удостоверяващи изграждане по реда на ЗУТ на съоръжения за повишаване на качеството на доставяната енергия в изпълнение на посоченото решение:

- Договор № ERMZ-CON-208 от 16.06.2025 г., сключен между „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и ХХХ с предмет „Изготвяне на цялостна проектна документация за присъединяване на нови клиенти, реконструкция, обследване и изграждане на нови трафопостове, кабелни и въздушни линии СрН и НН на територията

на град София и София област“ на територията на София област-ОЦ Сливница и ОЦ Своге;

- Поръчка 4300103698 от 08.08.2025 г. за възлагане на работи на „ИНДЕКС“ ООД относно обект „Нов ТП за захранване на махала Преслап, с. Редина, Община Своге“;

- Възлагателен протокол № 27 към договор № ERMZ-CON-208/16.06.2025 г. относно строеж „Нов ТП за захранване на махала Преслап, с. Редина, Община Своге“.

Предвид гореизложеното и въз основа на предоставените документи, се приема, че срокът за изпълнение на дадените задължителни указания по т. 2 от Решение № -182 от 26.02.2025 г. на КЕВР **е 12 месеца след получаване на настоящото решение**. Съгласно Таблица № 1, предоставена с **писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г.,** Решение № Ж-182 от 26.02.2025 г. на КЕВР е получено от ЕРМ Запад на 07.03.2025 г. и с оглед на горното срокът за изпълнение на дадените от КЕВР задължителни указания **по т. 2 е до 07.03.2026 г.**

10. Обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в с. Лехчево, общ. Бойчиновци, във връзка с Решение № Ж-184 от 26.02.2025 г. на КЕВР.

Съгласно предоставената с **писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г.** Таблица № 1 **крайният срок за изпълнение** на дадените с Решение № Ж-184 от 26.02.2025 г. на КЕВР задължителни указания **по т. 2 е 07.09.2025 г., а по т. 3 - 14.09.2025 г.** В посочения срок **в КЕВР не е постъпила информация за изпълнение на т. 2 и т. 3** от цитираното решение, а именно постигане на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за качество на доставяната електрическа енергия за обекта и предоставяне на Комисията на доказателства за извършеното - копие на протокол от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия.

Във връзка с текущата проверка в периода 15.10.2025 г. – 22.10.2025 г. е извършена проверка за изменение на захранващото напрежение до обекта на ХХХ, находящ се в с. Лехчево, ул. ХХХ № ХХХ, абонатен № 6102605116, СТИ № 50468282. Мястото на монтаж на уреда за измерване е: с. Лехчево, ул. ХХХ № ХХХ, ТП-4, кл. А в електромерно табло на абоната на главен предпазител. Приблизително отстояние от ТП - 500 м. Видно от отразеното в Констативен протокол № ВН-КЕВР-1 от 22.10.2025 г. заключение *„В съответствия в изискванията на Стандарт БДС EN 50160:2010: Средните квадратични стойности на захранващото напрежение отговарят на стандарта; Не е регистрирана моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер“*.

Във връзка с гореизложеното се прави заключението, че за обект с абонатен № 6102605116 и клиент ХХХ, измерените стойности на захранващото напрежение **отговарят на т. 3.2.1.3.2** от Методиката.

11. Обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в с. Селище, общ. Благоевград, във връзка с Решение № Ж-467 от 28.05.2025 г. на КЕВР.

Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г. Таблица № 1 **крайният срок за изпълнение** на дадените с Решение № Ж-467 от 28.05.2025 г. на КЕВР задължителни указания по т. 2 е 09.12.2025 г., а по т. 3 - 16.12.2025 г., т.е. указаният срок за изпълнение **на т. 2 и т. 3 от посоченото решение**, а именно постигане на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за качество на доставяната електрическа енергия за обекта и предоставяне на Комисията на доказателства за извършеното - копие на протокол от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия, **не е изтекъл**.

Във връзка с текущата проверка в периода 15.10.2025 г. – 22.10.2025 г. е извършена проверка за изменение на захранващото напрежение до обекта на ХХХ, находящ се в с. Селище, м. Камбитци, абонатен № 1112702183, СТИ № 526272154. Мястото на монтаж на уреда за измерване е: с. Селище, м. Камбитци, в ел. табло на гл. предпазител, захранено от СТП „Нено“, кл. А, ст. № 1, посредством ВМ НН. Приблизително отстояние от ТП - 30 м.

Видно от отразеното в Констативен протокол № КН-КЕВР-2 от 22.10.2025 г. заключение *„В съответствия в изискванията на Стандарт БДС EN 50160:2010: Средните квадратични стойности на захранващото напрежение отговарят на стандарта; Не е регистрирана моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер“*.

Във връзка с гореизложеното се прави заключението, че за обект с абонатен № 1112702183 и клиент ХХХ, измерените стойности на захранващото напрежение **отговарят на т. 3.2.1.3.2** от Методиката.

12. Обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в с. Новачене, общ. Ботевград, във връзка с Решение № Ж-542 от 17.06.2025 г. на КЕВР.

Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г. Таблица № 1 **крайният срок за изпълнение** на дадените с Решение № Ж-542 от 17.06.2025 г. на КЕВР задължителни указания по т. 2 е 27.12.2025 г., а по т. 3 - 03.01.2026 г., т.е. указаният срок за изпълнение **на т. 2 и т. 3 от посоченото решение**, а именно постигане на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за качество на доставяната електрическа енергия за обекта и предоставяне на Комисията на доказателства за извършеното - копие на протокол от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия, **не е изтекъл**.

Във връзка с текущата проверка в периода 23.10.2025 г. – 30.10.2025 г. е извършена проверка за изменение на захранващото напрежение до обекта на ХХХ, находящ се в с. Новачене, м. Конопище, абонатен № 0201902164, СТИ № 23180354. Мястото на монтаж на уреда за измерване е: с. Новачене, м. Конопище, в електромерно табло на гл. предпазител, захранено от МТП „в.з. Новачене“. Приблизително отстояние от МТП - 200 м. Видно от отразеното в Констативен протокол № СО-КЕВР-8 от 30.10.2025 г. заключение *„В съответствия в изискванията на Стандарт БДС EN 50160:2010: Средните квадратични стойности на захранващото напрежение отговарят на стандарта; Не е регистрирана моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер“*.

Във връзка с гореизложеното се прави заключението, че за обект с абонатен № 0201902164 и клиент ХХХ, измерените стойности на захранващото напрежение **отговарят на т. 3.2.1.3**.2 от Методиката.

13. Обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в гр. Априлци, общ. Априлци, във връзка с Решение № Ж-553 от 18.06.2025 г. на КЕВР, посетен от членове на работната на 29.10.2025 г.

С Решение № Ж-553 от 18.06.2025 г. на ЕРМ Запад са дадени следните задължителни указания: 1. В двуседмичен срок от получаване на настоящото решение да предостави на Комисията план-график, за подобряване качеството на електрозахранването по отношение на напрежението на жалбоподателката гр. Априлци, обл. Ловеч, кв. „Зла река“, м. Бархари, ул. ХХХ № ХХХ, с посочени конкретни действия и срокове за тяхното изпълнение; 2. Да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели, доставяна на обекта по т. 1 в срок до: 12 месеца след получаване на настоящото решение, ако предвидените в план-графика действия се извършват по реда на Закона за устройство на територията; 6 месеца след получаване на настоящото решение във всички останали случаи; 3. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 2 да предостави на Комисията доказателства за извършеното, включително протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия и издадените по реда на Закона за устройство на територията разрешения.

В изпълнение на т. 1 от решението с писмо вх. № Е-11ИН-00-210 от 03.07.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е посочило, че е **планирало да извърши реконструкция на мрежа ниско напрежение от трафопост „18“, клон В, включваща**

обособяване на нов клон на мрежата, монтаж на нови стълбове и проводници. В заключение е изложило, че след изпълнение на обекта ще бъде извършено измерване на качеството на доставяната електрическа енергия за период от седем денонощия.

Съгласно предоставената с **писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г.** Таблица № 1 **крайният срок за изпълнение** на дадените с Решение № Ж-553 от 18.06.2025 г. на КЕВР задължителни указания по т. 2 е 27.12.2025 г., а по т. 3 - 03.01.2026 г., т.е. указаният срок за изпълнение **на т. 2 и т. 3 от посоченото решение**, а именно постигане на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за качество на доставяната електрическа енергия за обекта и предоставяне на Комисията на доказателства за извършеното - копие на протокол от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия, **не е изтекъл**.

С писмо с вх. № Е-13-62-119 от 17.11.2025 г. ЕРМ Запад е изложило, че Решение № Ж-553/18.06.2025 г е получено в разпределителното дружество на 27.06.2025 г. и **указаният от КЕВР срок** за подобряване на качеството на електрозахранването на обекта на клиента **не е изтекъл**. В заключение ЕРМ Запад е посочило, че ще положи дължимата грижа за изпълнение на необходимите дейности за повишаване на качеството на доставяната електрическа енергия.

В хода на извършената проверка на място работната група е констатирала, че фирма ХХХ е изтеглила нов УИП 3х95+70 мм². Направено е моментно измерване на напрежението, на които данните отговарят на нормативите.

В периода 28.10.2025 г. – 05.11.2025 г. е извършена проверка за изменение на захранващото напрежение до обекта на ХХХ, находящ се в гр. Априлци, ул. ХХХ № ХХХ, абонатен № 5202305072, СТИ № 2512011482. Мястото на монтаж на уреда за измерване е: гр. Априлци, ул. „ХХХ “ № ХХХ, ТП-18, кл. В, в електромерно табло на абоната на главен предпазител. Приблизително отстояние от ТП – 700 м. Видно от отразеното в Констативен протокол № ПЛ-КЕВР-1-1 от 05.11.2025 г. заключение *„В съответствия в изискванията на Стандарт БДС EN 50160:2010: Средните квадратични стойности на захранващото напрежение не отговарят на стандарта; Не е регистрирана моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер“*.

Съгласно информацията предоставената от ЕРМ Запад с писмо вх. № Е-11ИН-00-210/28.05.2025 г. обектът посочен от ХХХ, находящ се в гр. Априлци, ул. ХХХ №ХХХ е с абонатен № 5202305072 и клиент ХХХ.

Във връзка с дадените на основание чл. 80, ал. 4, т. 1 и ал. 5 от ЗЕ задължителни предписания с КП № Е-22/24.11.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да предостави доказателства (разрешения за строеж, подадени документи за издаване на разрешения за строеж, изготвени проекти или др.) удостоверяващи изграждането по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ) на съоръжения във връзка с подобряване качеството на доставяната електрическа енергия на обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в гр. Априлци, общ. Априлци, във връзка с Решение № Ж-553 от 18.06.2025 г. на КЕВР с писмо с изх. № ERMZ-OUT-4424-[10]/02.12.2025 г. електроразпределителното дружество е изложило, че в хода на проверката не е предоставяна информация, че дейностите за подобряване на качеството на доставяната енергия в обекта на г-жа ХХХ се извършват по реда на ЗУТ, а с писмото от 17.11.2025 г. е уточнено, че 6 месечният срок за изпълнение на задължителните указания не е изтекъл. ЕРМ Запад е допълнило, че с писмо от 01.12.2025 г. е информирало КЕВР, че действията за повишаване на качеството на енергията са завършени и съгласно констативен протокол № ПЛ-КЕВР-1-2/27.11.2025 г. средните квадратични стойности на напрежението отговарят на стандарта и счита, че Решение Ж-553/18.06.2025 г. е изпълнено в по-краткия, шестмесечен срок.

14. Обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в с. Долна Диканя, общ. Радомир, във връзка с Решение № Ж-573 от 18.06.2025 г. на КЕВР.

Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г. Таблица № 1 **крайният срок за изпълнение** на дадените с Решение № Ж-573 от 18.06.2025 г. на КЕВР задължителни указания по т. 2 е 30.12.2025 г., а по т. 3 - 07.01.2026 г., т.е. указаният срок за изпълнение **на т. 2 и т. 3 от посоченото решение**, а именно постигане на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за качество на доставяната електрическа енергия за обекта и предоставяне на Комисията на доказателства за извършеното - копие на протокол от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия, **не е изтекъл**.

Във връзка с текущата проверка в периода 15.10.2025 г. – 22.10.2025 г. е извършена проверка за изменение на захранващото напрежение до обекта на ХХХ, находящ се в с. Долна Диканя, абонатен № 2205212165, СТИ № 50246045. Мястото на монтаж на уреда за измерване е: с. Долна Диканя, в електромерно табло на гл. предпазител, захранено от ТП „Язовир“, кл. Б. Приблизително отстояние от ТП – 1 200 м. Видно от отразеното в Констативен протокол № СО-КЕВР-1 от 22.10.2025 г. заключение *„В съответствия в изискванията на Стандарт БДС EN 50160:2010: Средните квадратични стойности на захранващото напрежение отговарят на стандарта; Регистрирана е моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер“*.

Във връзка с гореизложеното се прави заключението, че за обект с абонатен № 2205212165 и клиент ХХХ, към момента на извършената от КЕВР проверка измерените стойности на захранващото напрежение **отговарят на т. 3.2.1.3.2** от Методиката.

15. Обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в с. Реброво, общ. Своге, във връзка с Решение № Ж-574 от 18.06.2025 г. на КЕВР, посетен от членове на работната на 27.10.2025 г.

Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г. Таблица № 1 **крайният срок за изпълнение** на дадените с Решение № Ж-574 от 18.06.2025 г. на КЕВР задължителни указания по т. 2 е 30.12.2025 г., а по т. 3 - 07.01.2026 г., т.е. указаният срок за изпълнение **на т. 2 и т. 3 от посоченото решение**, а именно постигане на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за качество на доставяната електрическа енергия за обекта и предоставяне на Комисията на доказателства за извършеното - копие на протокол от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия, **не е изтекъл**.

В хода на извършената проверка на място работната група е констатирала, че жалбоподателят се захранва от СТП „Старо село“, присъединен към извод 20 kV „Томпсън“ от подстанция „Курило“. Обекта се намира на приблизително отстояние от СТП на 2000 м. Към момента на проверката се установи, че са предприети следните технически мероприятия: подменен проводник с нов усукан изолиран; подменени и допълнително монтирани стълбове; извършена е проверка на контактни връзки, преразпределение на обектите на клиентите по фази и симетриране на товари.

В периода 28.10.2025 г. – 04.11.2025 г. е извършена проверка за изменение на захранващото напрежение до обекта на ХХХ, находящ се в с. Реброво, абонатен № 0604514333, СТИ № 1021406363. Мястото на монтаж на уреда за измерване е: с. Реброво, в електромерно табло на гл. предпазител, захранено от СТП „Старо село Реброво“. Приблизително отстояние от СТП – 2 000 м. Видно от отразеното в Констативен протокол № СО-КЕВР-9 от 04.11.2025 г. заключение *„В съответствия в изискванията на Стандарт БДС EN 50160:2010: Средните квадратични стойности на захранващото напрежение отговарят на стандарта; Не е регистрирана моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер“*.

Съгласно информацията предоставената от ЕРМ Запад с писмо вх. № Е-11Х-00-96/31.03.2025 г. обектът посочен от ХХХ, находящ се в с. Реброво, махала Старо село е с абонатен № 0604514333 и клиент ХХХ.

Във връзка с гореизложеното се прави заключението, че за обект с абонатен № 0604514333 и клиент Елена Андреева, към момента на извършената от КЕВР проверка

измерените стойности на захранващото напрежение **отговарят на т. 3.2.1.3.2** от Методиката.

16. Обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в с. Покровник, общ. Благоевград, във връзка с Решение № Ж-576 от 18.06.2025 г. на КЕВР.

Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г. Таблица № 1 **крайният срок за изпълнение** на дадените с Решение № Ж-576 от 18.06.2025 г. на КЕВР задължителни указания по т. 2 е 30.12.2025 г., а по т. 3 - 07.01.2026 г., т.е. указаният срок за изпълнение **на т. 2 и т. 3 от посоченото решение**, а именно постигане на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за качество на доставяната електрическа енергия за обекта и предоставяне на Комисията на доказателства за извършеното - копие на протокол от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия, **не е изтекъл**.

Във връзка с текущата проверка в периода 22.10.2025 г. – 29.10.2025 г. е извършена проверка за изменение на захранващото напрежение до обекта на ХХХ, находящ се в с. Покровник, абонатен № 1113205044, СТИ № 1450873935. Мястото на монтаж на уреда за измерване е: с. Покровник, в ел. табло на гл. предпазител, захранено от МТП „Ушите“, кл. Б, посредством ВМ НН. Приблизително отстояние от ТП – 1 600 метра. Видно от отразеното в Констативен протокол № КН-КЕВР-4 от 29.10.2025 г. заключение *„В съответствия в изискванията на Стандарт БДС EN 50160:2010: Средните квадратични стойности на захранващото напрежение отговарят на стандарта; Регистрирана е моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер“*.

Във връзка с гореизложеното се прави заключението, че за обект с абонатен № 0604514333 и клиент ХХХ, към момента на извършената от КЕВР проверка измерените стойности на захранващото напрежение **отговарят на т. 3.2.1.3.2** от Методиката.

17. Обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в гр. Годеч, общ. Годеч, във връзка с Решение № Ж-598 от 09.07.2025 г. на КЕВР, посетен от членове на работната група на 27.10.2025 г.

Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г. Таблица № 1 **крайният срок за изпълнение** на дадените с Решение № Ж-598 от 09.07.2025 г. на КЕВР задължителни указания по т. 2 е 16.01.2026 г., а по т. 3 - 23.01.2026 г., т.е. указаният срок за изпълнение **на т. 2 и т. 3 от посоченото решение**, а именно постигане на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за качество на доставяната електрическа енергия за обекта и предоставяне на Комисията на доказателства за извършеното - копие на протокол от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия, **не е изтекъл**.

В хода на извършената проверка на място работната група е констатирала, че жалбоподателят се захранва от ТП „Цикура“, присъединен към извод 20 kV „Цръклевци“ от подстанция „Драгоман“. Обекта се намира на приблизително отстояние от ТП на 600 м. Към момента на проверката се установи, че са предприети следните технически мероприятия: преконфигурация на мрежата, подменен проводник с нов усукан изолиран; подменени стълбове;

В периода 22.10.2025 г. – 29.10.2025 г. е извършена проверка за изменение на захранващото напрежение до обекта на ХХХ, находящ се в гр. Годеч, абонатен № 0104121210, СТИ № 2200027564. Мястото на монтаж на уреда за измерване е: гр. Годеч, в електромерно табло на гл. предпазител, захранено от ТП „Цикура“, кл. А. Приблизително отстояние от ТП – 600 м. Видно от отразеното в Констативен протокол № СО-КЕВР-6 от 29.10.2025 г. заключение *„В съответствия в изискванията на Стандарт БДС EN 50160:2010: Средните квадратични стойности на захранващото напрежение отговарят на стандарта; Не е регистрирана моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер“*.

Във връзка с гореизложеното се прави заключението, че за обект с абонатен № 0104121210 и клиент ХХХ, измерените стойности на захранващото напрежение **отговарят на т. 3.2.1.3.2** от Методиката.

18. Обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в с. Своде, общ. Правец, във връзка с Решение № Ж-599 от 09.07.2025 г. на КЕВР.

С Решение № Ж-599 от 09.07.2025 г. на ЕРМ Запад са дадени следните задължителни указания: 1. В двуседмичен срок от получаване на настоящото решение да предостави на Комисията план-график, за подобряване качеството на електрозахранването по отношение на напрежението на обекта на г-жа ХХХ с аб. № 0702304076 в с. Своде, общ. Правец, София-област, с посочени конкретни действия и срокове за тяхното изпълнение; 2. Да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели, доставяна на обекта по т. 1 в срок до: 12 месеца след получаване на настоящото решение, ако предвидените в план-графика действия се извършват по реда на Закона за устройство на територията; 6 месеца след получаване на настоящото решение във всички останали случаи; 3. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 2 да предостави на Комисията доказателства за извършеното, включително протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия и издадените по реда на Закона за устройство на територията разрешения.

В изпълнение на т. 1 от решението с писмо вх. № Е-11Х-00-151 от 29.07.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е посочило, че е **предвидило да извърши кастрене в сервитутната зона на мрежа ниско напрежение в съответствие с изискванията на Наредба № 16 за сервитутите на енергийните обекти, подмяна на съществуващия проводник с нов, усукан, изолиран проводник, подмяна на стълбове и преразпределяне на обектите на клиентите по фази**. В заключение е изложило, че ще положи дължимата грижа за изпълнение на дейностите в указания срок, като следва да се отчете, че в процедурите по ЗУТ не всички срокове зависят от дружеството.

Съгласно предоставената с **писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г.** Таблица № 1 **крайният срок за изпълнение** на дадените с Решение № Ж-599 от 09.07.2025 г. на КЕВР задължителни указания по т. 2 е 16.01.2026 г., а по т. 3 - 23.01.2026 г., т.е. указаният срок за изпълнение **на т. 2 и т. 3 от посоченото решение**, а именно постигане на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за качество на доставяната електрическа енергия за обекта и предоставяне на Комисията на доказателства за извършеното - копие на протокол от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия, **не е изтекъл**.

С писмо с вх. № Е-13-62-119 от 17.11.2025 г. ЕРМ Запад е изложило, че Решение № Ж-599/09.07.2025 г. е получено в разпределителното дружество на 16.07.2025 г. и **обектът ще се изпълнява по реда на ЗУТ**. Възложено е изготвяне на инвестиционен проект и **дружеството счита, че указаният от КЕВР 12 месечен срок** за подобряване на качеството на електрозахранването на обекта на клиента **не е изтекъл**. В заключение ЕРМ Запад е посочило, че ще положи дължимата грижа за изпълнение на необходимите дейности за повишаване на качеството на доставяната електрическа енергия.

Във връзка с текущата проверка в периода 15.10.2025 г. – 22.10.2025 г. е извършена проверка за изменение на захранващото напрежение до обекта на ХХХ, находящ се в с. Своде, м. Преход, абонатен № 0702304076, СТИ № 36196863. Мястото на монтаж на уреда за измерване е: с. Своде, м. Преход, в електромерно табло на гл. предпазител, захранено от ТП „Преход“, кл. А. Приблизително отстояние от ТП – 800 м. Видно от отразеното в Констативен протокол № СО-КЕВР-5 от 24.10.2025 г. заключение *„В съответствия в изискванията на Стандарт БДС EN 50160:2010: Средните квадратични стойности на захранващото напрежение не отговарят на стандарта; Не е регистрирана моментна флуктуация на напрежението от неустановен характер“*.

Установено е несъответствие между предоставената от дружеството с писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г. и с писмо с вх. № Е-13-62-119 от 17.11.2025 г. информация относно **посочения от дружеството срок за изпълнение на дадените задължителни указания по т. 2** от цитираното по-горе решение на КЕВР.

Във връзка с отразените в КП № Е-22/24.11.2025 г. констатации с писмо с изх. № ERMZ-OUT-4424-[10]/02.12.2025 г. електроразпределителното дружество е изложило, че в таблицата, изпратена в КЕВР с писмо на 08.10.2025 г. е записано, че не се осъществяват по реда на ЗУТ дейностите по Решение № Ж-599/09.07.2025 г. В допълнение дружеството е изложило, че с писмо от 17.11.2025 г. е предоставило доказателства, че за изпълнение на това решение е възложило на правоспособен проектант изготвяне на инвестиционни проекти по реда на ЗОП. Инвестиционното проектиране е задължителен етап на процедурите по издаване на разрешение за строеж. Предоставени са възлагателни протоколи и договори, сключени по реда на ЗОП, с които дружеството счита, че се удостоверява, че дейностите се изпълняват по реда на ЗУТ, следователно срокът за изпълнение на това решение на КЕВР е 12 месечен.

Във връзка с дадените на основание чл. 80, ал. 4, т. 1 и ал. 5 от ЗЕ задължителни предписания с КП № Е-22/24.11.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да предостави доказателства (разрешения за строеж, подадени документи за издаване на разрешения за строеж, изготвени проекти или др.) удостоверяващи изграждането по реда на ЗУТ на съоръжения във връзка с подобряване качеството на доставяната електрическа енергия на обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в с. Своде, общ. Правец, във връзка с Решение № Ж-599 от 09.07.2025 г. на КЕВР с писмо с изх. № ERMZ-OUT-4424-[10]/02.12.2025 г. електроразпределителното дружество е представило следните документи като доказателства, удостоверяващи изграждане по реда на ЗУТ на съоръжения за повишаване на качеството на доставяната енергия в изпълнение на посоченото решение:

- Договор № ERMZ-CON-207 от 16.06.2025 г., сключен между „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и ХХХ с предмет „Изготвяне на цялостна проектна документация за присъединяване на нови клиенти, реконструкция, обследване и изграждане на нови трафопостове, кабелни и въздушни линии СрН и НН на територията на град София и София област“ на територията на София област-ОЦ Самоков, ОЦ Костенец, ОЦ Пирдоп и ОЦ Ботевград;
- Поръчка 4300104158 от 08.08.2025 г. за възлагане на работи на ХХХ относно обект „Реконструкция на мрежа НН от ТП „Преход“, с. Своде, Община Правец;
- Възлагателен протокол № 16 към договор № ERMZ-CON-207/16.06.2025 г. относно строеж „Реконструкция на мрежа НН от ТП „Преход“, с. Своде, Община Правец“.

19. Обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в мах. Елечанова № 24А, общ. Годеч и обект за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в гр. Годеч, ул. „ ХХХ “ № ХХХ, общ. Годеч, във връзка с Решение № Ж-676 от 31.07.2025 г. на КЕВР, посетени от членове на работната група на 27.10.2025 г.

Съгласно предоставената с **писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г.** Таблица № 1 **крайният срок за изпълнение** на дадените с Решение № Ж-676 от 31.07.2025 г. на КЕВР задължителни указания по т. 2 е 08.02.2026 г., а по т. 3 - 15.02.2026 г., т.е. указаният срок за изпълнение **на т. 2 и т. 3 от посоченото решение**, а именно постигане на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за качество на доставяната електрическа енергия за обекта и предоставяне на Комисията на доказателства за извършеното - копие на протокол от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия, **не е изтекъл**.

В хода на извършените проверки на място работната група е констатирала, че обектът за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в мах. Елечанова №ХХХ, общ. Годеч, се захранва от МТП „Елечанова“, присъединен към извод 20 kV „Три

уши“ от подстанция „Алдомировци“. Обектът се намира на приблизително отстояние 800 м. от МТП. Към момента на проверката се установи, че са предприети следните технически мероприятия: подменени стълбове; подменен проводник с нов усукан изолиран. Обектът за потребление на електрическа енергия на ХХХ, находящ се в гр. Годеч, ул. ХХХ № ХХХ, общ. Годеч, се захранва от МТП „Бензиностанция“, присъединен по нормална схема към извод 20 kV „Цръклевци“ от подстанция „Алдомировци“. Обектът се намира на приблизително отстояние 800 м. от МТП.

Във връзка с отразените в КП № Е-22/24.11.2025 г. констатации относно установени несъответствия между предоставената от дружеството с писмо вх. № Е-13-62-119 от 08.10.2025 г. и с писмо с вх. № Е-13-62-119 от 17.11.2025 г. информация относно срок за изпълнение на дадените задължителни указания по т. 2 от изброените по-горе решения на КЕВР, с писмо с изх. № ERMZ-OUT-4424-[10]/02.12.2025 г. електроразпределителното дружество е изложило, че всяка постъпила жалба се разглежда индивидуално и при установяване на отклонение на качеството на доставяната енергия се осъществяват последователно определени действия с цел установяване на причините за негативните резултати и тяхното преодоляване, като се отчитат и спецификите на конкретния обект и принципът за осъществяване на лицензионната дейност при икономически обосновани разходи. Първоначално се извършва най-често следното: симетриране на товарите по мрежа ниско напрежение; преглед на мостове и контакти връзки по мрежа ниско напрежение, в случай на необходимост и дейности за тяхното кербоване; монтиране на допълнителни земни съединения. След анализ на последиците от тези оперативни мероприятия и при необходимост се преминава към ремонтни дейности по мрежата, които не представляват „строеж“ по смисъла на ЗУТ, като: подмяна на проводник с нов, усукан, изолиран проводник; прочистване на сервитутната зона; подмяна на изолатори; профилактика на електроенергийно съоръжение; комутиранена стъпалния регулатор в трафопоста. В случай, че резултатите от предприетите действия показват необходимост от изграждане на нови съоръжения за отстраняване на констатирания проблем, се предприемат действия по реда на ЗУТ. Предвид описания процес на работа за повишаване на качеството на енергията, дружеството е посочило, че е възможно в срока за отговор по жалбата, както и в план-графика, който се изпраща на КЕВР по решения със задължителни указания за повишаване на качеството, да не е изчерпан целият набор от оперативни дейности, предхождащи възлагането на проектиране по реда на ЗУТ за изграждане на нови съоръжения. Възможно е след изпращане на писмо до клиента / до Комисията, да настъпи промяна в предвидените процедури за повишаване на качеството и от дейности, които не са по реда на ЗУТ, да се премине към реализация на процедури по ЗУТ.

III. Изводи и заключения:

Въз основа на горепосочените констатации работната група прави следните изводи и заключения:

*1. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД **е изпълнило** дадените с Решение № ПАМ-1 от 26.02.2025 г. на КЕВР задължителни писмени разпореждания по всички точки и в указаните срокове.*

2. Предвид резултатите от извършените в хода на настоящата проверка повторни измервания на качеството на електрическата енергия доставяна на обектите на жалбоподатели в гр. Априлци, обл. Ловеч и на обекта на ХХХ в с. Логодаж, общ. Благоевград дружеството **не е** постигнало качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за периода на извършените измервания.

Доставянето на електрическа енергия с качество, неотговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели е нарушение на т.3.3.1 от Лицензия *№ Л-135-07/13.08.2004 г.* , за което в съответствие с разпоредбата на чл. 77, ал. 2, т. 4 от Закона за енергетиката, в регламентирания от Закона за административните нарушения и наказания шестмесечен срок ще бъде образувано административнонаказателно производство.

Изказвания по т.7.:

Докладва Бл. Балабанов. Цел на проверката е изпълнение на решения на КЕВР, взети в периода от 01.01.2024 г. до 15.09.2025 г., включително и по документи и на място на енергийни обекти на лицензионната територия на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. С Решение № ПАМ-1 от 26.02.2025 г., взето след извършена извънредна проверка през м. декември 2024 г. във връзка с продължителна липса на електрозахранване на клиентите на дружеството, на същото е указано да изготви доклад за текущото състояние на въздушни електропроводи средно напрежение на лицензионната си територия, който да включва: Анализ на аварийността на електропроводите; Предприети действия и вложени средства; Предвидени в краткосрочен план действия и средства за превенция на тежки аварии. Указано е да предприеме действия по реда на действащото законодателство за упражняване на сервитутните си права и задължения върху терените, на които са разположени собствените му електропроводи средно напрежение. Работната група е установила, че разпорежданията са изпълнени. Предоставена е обратна информация по всички точки от решението. Посочени са предприети и планирани технически и организационни действия за намаляване броя на непланираните прекъсвания. Приложени са доказателства за комуникация с държавните лесничейства във връзка с почистване и разширяване на сервитутните зони. За подобряване на качеството дружеството твърди, че предвижда и извършва инвестиции за модернизацията на електроразпределителната мрежа, изграждане на нови електропроводи, ремонт и рехабилитация на ВЛ СрН-20 kV, окабеляване на съществуващи електропроводи ВЛ СрН-20 kV и монтаж на дистанционно-управляеми товарови прекъсвачи, ремонт и рехабилитация на съоръженията. Според предоставената информация за 2025 г. дружеството е вложило 1 485 хил. лв. за изпълнени просеки и са възложени такива за 3 420 хил. лв.

Членове на работната група са извършили проверка на място на участъци от въздушни електропроводи на територията на ОЦ „Ловеч“, ОЦ „Троян, ОЦ „Тетевен“ и ОЦ „Самоков“ и на обекти, находящи се на териториите на общините Априлци, Троян, Ботевград, Правец, Етрополе, Ихтиман, Годеч, Костинброд, Банкя, Бобошево, Своге, Бойчиновци, Радомир и община Благоевград. Допълнително на територията на ОЦ Самоков работната група е проверила техническото състояние на ВЕ „Бели Искър“ във ВЕЦ Мала църква. Това е електропровод, който осигурява второто захранване на курорта Боровец. От проверката е установено, че е извършено почистване на просеката до всички участъци от електропроводите, на които е извършена проверка през м. януари 2025 г., без да са премахнати опасните дървета, които са извън просеките. При допълнително проверения електропровод „Бели Искър“ работната група е констатирала непочистена просека и клони на дървета в непосредствена близост до проводниците.

Пл. Младеновски попита това допълнителна проверка ли е, а не на старото място.

Бл. Балабанов потвърди, че е допълнителна проверка и уточни, че това е единственото място, където е проверено, и е установено, че не е почистено. Тук разликата е, че след получаване на Констативния протокол, с писмо от 02.12.2025 г. електроразпределителното дружество е предоставило като доказателство снимков материал и е декларирало, че сервитутната зона на електропровода изцяло е почистена и

са премахнати опасните дървета извън нея, т.е. след посещението на работната група, за разлика от „Електроразпределение Север“ АД, което не са го направили.

По отношение на решения на КЕВР с дадени задължителни указания във връзка с жалби, Комисията се е произнесла за периода от 01.01.2024 до 01.09.2025 г. със 71 бр. решения по жалби срещу ЕРМ Запад, с които са дадени задължителни указания за постигане на качеството на доставяната електрическа енергия съгласно Методиката за качество. За тяхното изпълнение са изискани и анализирани всички писмени данни и доказателства. Посетени са 19 обекта и е възложено повторно измерване на качеството. При два от случаите това измерване показва неизпълнение на изискванията на Методиката.

Изводите и заключенията са, че „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изпълнило дадените с Решение № ПАМ-1 от 26.02.2025 г. на КЕВР задължителни писмени разпореждания по всички точки и в указаните срокове. Предвид резултатите от извършените в хода на настоящата проверка повторни измервания на качеството на електрическата енергия, доставяна на обектите на жалбоподатели в гр. Априлци, обл. Ловеч и на обекта в с. Логодаж, общ. Благоевград, дружеството не е постигнало качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за периода на извършените измервания.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията да приеме доклада относно извършената проверка.

Пл. Младеновски каза, че всичко, което е проверено миналата година, сега е проверено отново и е установено, че е почистено.

Бл. Балабанов отговори, че е почистено в рамките на просеката, но страничните дървета, които са опасни, не са били почистени, доколкото още не е било в сила разпореждането на Закона за горите. Сега са представени доказателства, че дружествата провеждат редовни срещи и искат съответните горски да предприемат съответните действия. Работи се по въпроса за разширяване на просеките и за рязане на опасни дървета, които са извън сервитута. Дори извън сервитута вече имат право да искат да се режат отделни дървета. На територия на Държавно лесничейство Самоков вече са маркирани на този електропровод дърветата, които следва да бъдат отрязани.

Пл. Младеновски изрази надежда да няма проблеми и даде пример с Енерго Про, които са се похвалили, че са отрязали 5 хил. дървета при почистване на просеките, 15 хил. са отрязани от лесничейството извън просеките. В същото време при първото лошо време отново е имало населени места без ток, защото е паднало дърво върху електропровода на ЕСО ЕАД и Траката е останала без захранване. Пл. Младеновски се надява тази година да няма подобни на миналогодишните коледни проблеми, още повече че се очаква точно около Коледа да има сняг.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията

РЕШИ:

Приема за сведение доклад относно планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1569 от 12.12.2025 г. от **извършена извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, разпоредена със Заповед № З-Е-324 от 13.10.2025 г., изменена със Заповед № З-Е-343 от 28.10.2025 г. и Заповед № З-Е-368 от 24.11.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране,** установи следното:

Административното производство е образувано на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на нейната администрация, във връзка със Заповед № З-Е-324 от 13.10.2025 г., изменена със Заповед № З-Е-343 от 28.10.2025 г. и Заповед № З-Е-368 от 24.11.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране за извършване на извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (ЕР Юг, дружеството) за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Повод за извършване на проверката е постъпило в КЕВР писмо с вх. № Е-01-00-33 от 08.10.2025 г., подадено XXX - народен представител от Парламентарна група „XXX“, с което на основание чл. 139 от Правилник за организацията и дейността на Народното събрание от КЕВР е изискано да бъде извършена проверка във връзка с чести прекъсвания на електрозахранването и влошено качество на електрическото напрежение в село Розино, община Карлово, област Пловдив.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

На основание чл. 18 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги с **писмо с изх. № Е-13-262-317/14.10.2025 г.** дружеството е уведомено за извършваната проверка и са изискани информация и данни както следва:

1. Списък с населените места в община Карлово, които са били с нарушено електрозахранване в периода от 01.01.2025 г. до 10.10.2025 г. включително;

2. Поименен списък с диспечерски наименования на електропроводи високо/средно напрежение, трафопостове и прилежащите им мрежи ниско напрежение, захранващи изцяло или частично населените места по т. 1, включително броя и времетраенето на изключванията и броя на засегнатите абонати;

3. Извършените в периода от 01.01.2024 г. до 01.10.2025 г. инвестиционни дейности и такива по ремонт и поддържане, както и стойността на направените разходи за

съоръженията по т. 2, както и заверени копия на обходните листове на съоръженията за същия период;

4. Копия на жалби и сигнали срещу лошо качество на доставяната електрическа енергия и изгорели електрически уреди, касаещи населените места по т. 1, получени в дружеството в предходен двегодишен период;

5. Копия на протоколи от извършени измервания на качеството на доставяната електрическа енергия в населените места по т. 1, по искане на клиенти и/или по инициатива на дружеството за периода по т. 4.

6. Обяснение за причините, довели до влошеното качество на доставяната на клиентите електрическа енергия и предвидените от дружеството дейности за неговото трайно подобряване.

С **писмо с изх. № Е-01-00-33 от 21.10.2025 г.** XXX - народен представител от Парламентарна група „XXX“, е уведомен за издадената заповед за извършване на проверка на ЕР Юг и е информиран, че за резултатите от извършената проверка ще бъде изготвен доклад, който след приемането му от КЕВР ще бъде му предоставен за запознаване.

С **писмо с изх. № Е-13-262-317 от 11.11.2025 г.** от ЕР Юг е изискана информация за предприетите от дружеството мерки съобразно чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (ОУ, Общите условия) по отношение на клиентите на дружеството, останали без електрозахранване в обектите си, на ниво средно и ниско напрежение, на територия на община Карлово, за повече от 24 часа, за периода от 0:00 часа на 01.01.2025 г. до 24:00 часа на 10.10.2025 г.

От „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставена информация както следва:

С **писмо с вх. № Е-13-262-317/22.10.2025 г.** дружеството е предоставило следните документи и информация:

- справка с населените места на лицензионната територия на дружеството в община Карлово с нарушено електрозахранване в периода 01.01.2025 г. - 30.09.2025 г.;
- бюлетин за регистрираните в Специализирано диспечерско звено Пловдив непланови прекъсвания по изводи 20 kV в община Карлово за периода от 01.01.2025 г. до 30.09.2025 г.;
- справка за всички непланирани прекъсвания на електрозахранването по изводи 20 kV в община Карлово за периода от 01.01.2025 г. до 30.09.2025 г., включваща информация с диспечерски наименования на подстанции и изводи, вид и причина за изключвания на електрозахранването, времетраене и брой засегнати клиенти;
- предвидени и изпълнени обекти по инвестиционната и ремонтна програма (ИРП) на дружеството на територията на община Карлово за периода от 01.01.2024 г. до 14.10.2025 г.;
- заверени копия на обходните листове от извършените инспекции на захранващите съоръжения, включително и информация от обобщени инспекции на захранващите въздушни линии СрН;
- копия на жалби и сигнали за влошено качество на доставяната електрическа енергия в населените места в община Карлово, ведно с изготвените отговори към тях;

- справка на всички извършени измервания на качеството на доставяната електрическа енергия с мрежов анализатор на територията на община Карлово за периода от 15.10.2023 г. до 15.10.2025 г.;
- причини, довели до смущенията в електрозахранването в периода от 01.01.2025 г. до 10.10.2025 г.

С **писмо с вх. № Е-13-262-317/27.10.2025 г.** дружеството е предоставило допълнително информация и документи относно жалба с вх. № 110781/09.10.2025 г.

С **писмо с вх. № Е-13-262-317/29.10.2025 г.** ЕР Юг е предоставило допълнително информация относно сигнали с вх. № 103760/24.02.2025 г., № 103761/24.02.2025 г., № 103621/19.02.2025 г. и № 103688/20.02.2025 г., и документи относно сигнали с вх. № 103760/24.02.2025 г. и № 103761/24.02.2025 г. Дружеството е посочило, че с отговор с изх. № 103760-1-4/27.02.2025 г. е изложено общо становище по подадените от жалбоподателя сигнали с вх. № 103760/24.02.2025 г. и № 103761/24.02.2025 г. С писмо с изх. № 103621-1-16/26.02.2025 г. дружеството е изпратило отговор до жалбоподателя във връзка с подадените от него сигнали с вх. № 103621/19.02.2025 г. и № 103688/20.02.2025 г., които са от еднотипен характер.

С **писмо с вх. № Е-13-262-317/14.11.2025 г.** ЕР Юг е предоставило информация относно мерки съобразно чл. 45, ал. 1 и ал. 2 ОУ на ЕР Юг.

С **писмо с вх. № Е-13-262-317/20.11.2025 г.** ЕР Юг е предоставило 40 бр. протоколи от извършени измервания на качеството на доставяната електрическа енергия в населените места в общ. Карлово, за периода от 15.10.2023 г. до 15.10.2025 г. и актуализирана справка в табличен вид, включваща период на замерване, номер на жалби, дължина на захранващи проводници, резултати и констатации.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен **Констативен протокол (КП) № Е-23 от 01.12.2025 г.** Същият е **връчен на 04.12.2025 г.** на ХХХ, упълномощен представител на електроразпределителното дружество.

В законоустановения срок от „Електроразпределение Юг“ ЕАД не са дадени обяснения и не е предоставена допълнителна информация относно направените констатации в КП № Е-23/01.12.2025 г.

Анализ и констатации от предоставените в хода на проверката данни и документи данни:

С писмо с вх. № Е-13-262-317/22.10.2025 г. ЕР Юг твърди, че в периода от 01.01.2025 г. до 10.10.2025 г. включително, смущенията в електрозахранването са породени от: метеорологични и форсмажорни обстоятелства; непредвидени обстоятелства като аварии, породени от изкопни дейности и от трети лица; планови изключвания. В резултат на първите две причини дружеството е посочило, че извършва своевременни действия за локализиране и отстраняване на авариите, причинили прекъсванията на електрозахранването, а що се отнася до третата причина – за всички забелязани и констатирани нередности се планират изключвания, свързани с поддръжка и развитие на захранващата разпределителна мрежа. С цел подобряване на качеството на доставяната електрическа енергия и свеждане на смущенията в електрозахранването до минимум ЕР Юг е посочило, че планира и извършва следните дейности по захранващата мрежа средно напрежение (СрН): инспекции по съоръженията съгласно утвърден график при зачестили изключвания на електрозахранването; извършване на извънредни обходи/инспекции на

съоръженията/ с цел локализиране и отстраняване на причината за изключването или смущението в захранването; при забелязване на нередност и/или неизправност, в зависимост от нейния характер се предприемат своевременни и незабавни действия или се планират дейности и мерки за реализация в най-кратки срокове (премахване на опасни дървета, подмяна на изолатори при необходимост и др.); извършват се и планирани дейности като премахване на потенциално опасни дървета, направа на просека, регулиране на провеси при необходимост и др. при постъпили жалби за влошено качество на доставяното напрежение и качество на електрозахранване се предприемат следните действия: извършване проверка на място и съставяне на протокол за измереното напрежение при различно натоварване. По преценка се монтира анализатор за едноседмичен период за по-продължителен анализ на качеството на доставяното напрежение. Дружеството е посочило, че на база направения анализ на извършените дейности до този момент се планират последващите мерки, като преразпределение на товари, проверка на контактни връзки по извода, частична подмяна на проводник на извода. При непостигане на желаните резултати засегнатото захранващо съоръжение (извод, трафопост) се предвижда за включване в инвестиционната програма на дружеството. В заключение ЕР Юг е изложило, че за с. Богдан предстои допълнително изпълнение на извънредни обекти по мрежа ниско напрежение за района на река Стряма в резултат на последиците от наводненията в този район. Дружеството е посочило, че изпълнените и плануваните обекти с цел повишаване сигурността на електроснабдяването в района на община Карлово са както следва:

- Приключени обекти: Извод 20 kV „Стражата“ - гр. Калофер са подменени 4 бр. кабелни линии СрН (КЛ 20 kV ТП Съвета - ТП Пазара; КЛ 20 kV ТП Съвета - ТП Културен дом; КЛ 20 kV ТП Културен дом - ТП Детска градина; КЛ 20 kV ТП Детска градина - ТП Юг); Извод 20 kV „Лагерни заводи“ - подмяна на изолация, боядисване саниране; с. Бегунци - ремонт на мрежа НН от ТП „ТКЗС“ с. Бегунци; с. Пролом - ремонт на извод НН от ТП „2“; с. Пролом - ремонт на извод НН от ТП „ТКЗС“; с. Домлян - ремонт на извод НН от МТП „Домлян“; гр. Калофер - ремонт на изводи НН на цялото населено място; ТП „Сарая 5“ - монтаж на компенсиращ реактор; ВЛ 20 kV „Баня“ - стълб № 135 - МТП „Социални грижи“ - обезопасяване на царски орел;
- Планувани обекти за следващи бюджетни години: с. Розино - ВНН от ТП 2; с. Климент - ВНН от ТП 2 „Климент“ - мрежа НН; КЛ 20 kV „Баня“, ТП „Парилки“ - ТП „стола“ гр. Баня; Проектиране на ново БКТП Строител - овладяване товари в ромска махала гр. Карлово.

След преглед и анализ на предоставените от дружеството данни и информация се констатира, че за периода от 01.01.2025 г. до 30.09.2025 г. в 25 бр. населени места на лицензионната територия на дружеството в община Карлово са регистрирани нарушения на електрозахранването. Населените места са както следва: гр. Баня, гр. Калофер, гр. Карлово, гр. Клисура, с. Бегунци, с. Богдан, с. Васил Левски, с. Ведраре, с. Горни Домлян, с. Домлян, с. Дъбене, с. Иганово, с. Каравелово, с. Климент, с. Куртово, с. Кърнаре, с. Марино поле, с. Московец, с. Мраченик, с. Пролом, с. Розино, с. Слатина, с. Соколица, с. Столетово и с. Христо Даново.

Съгласно предоставения от дружеството Бюлетин за регистрираните в СДЗ Пловдив непланови прекъсвания по изводи 20 kV в община Карлово за периода от 01.01.2025 г. до 30.09.2025 г. са регистрирани 65 броя непланови прекъсвания, както следва:

Причина	**Брой прекъсвания**

Сняг	3
Дърво, Мокър сняг/обледяване	1
Дърво	3
Пожар	2
Силен вятър	1
Вятър и дъжд	2
Мълнии	2
Мълнии, Проливен дъжд	2
Чужди съоръжения	4
Несъгласувана строителна дейност	2
Зловредно влияние на трети лица, Кражба	1
Непосочени причини	42
ОБЩО	**65**

Продължителността на регистрираните за периода от 01.01.2025 г. до 30.09.2025 г. непланови прекъсвания по изводи 20 kV в община Карлово и броят на засегнатите клиенти е както следва:

Време без електрозахранване	**Брой прекъсвания**	**Брой засегнати клиенти**
до 1 час	45	57 374
от 1 до 3 часа	10	3 635
от 3 до 6 часа	5	1 976
от 6 до 12 часа	3	313
от 12 до 24 часа	2	327
над 24 часа	0	0
ОБЩО	**65**	**63 625**

Предвидените и изпълнени обекти по инвестиционната и ремонтна програма (ИРП) на ЕР Юг на територията на община Карлово, за периода от 01.01.2024 г. до 14.10.2025 г., възлизат на обща стойност 3 139 092,67 лв. и са както следва:

Стойност за 2024 г.			**Стойност за 2025**			**Общо за периода 01.01.2024 г- 14.10.2025 г.**
Ремонт	Инвестиции	Общо	Ремонт	Инвестиции	Общо	
3 048,88	1 901 084,32	1 904 133,20	105 443,50	1 129 515,97	1 234 959,47	3 139 092,67

От прегледа на представените 662 бр. копия на протоколи от извършени инспекции на 167 бр. енергийни съоръженията (ТП и ВС) в периода 2024 г. – 2025 г. на територията на община Карлово е видно, че на всеки 6 месеца дружеството извършва инспекции на трафопостове. За 99% от енергийните съоръжения в обходните листове от извършените инспекции са отразени забележки, свързани със сградата, а именно: общо вътрешно замърсяване; замърсяване около сградата (растителност); неизправна осветителна инсталация; достъп, зависещ от външно лице. По отношение на съоръжения СрН, като най-често посочени са забележки, свързани с: монтаж/подмяна ВО – СрН; блокировки; подмяна на подпорни изолатори. При съоръженията НН най-често са отразени забележки относно: монтаж/подмяна ВО – НН; табели „Опасно за живота“ и др. - НН; неукрепени кабели; подмяна на табла – НН.

От обобщените данни от извършени инспекции на захранващите въздушни линии СрН на територията на община Карлово е видно, че най-често е отразена необходимост от предприемане на дейности, свързани с: ляво/дясно кастрене; почистване на фундамент; надпис с диспечерско наименование; саниране на фундамент; възстановяване на заземлението.

Съгласно данните в предоставената от ЕР Юг справка за постъпили жалби и сигнали за влошено качество на доставяната електрическа енергия в населените места в община Карлово за предходен двугодишен период, считано от 14.10.2025 г. в дружеството са постъпили 193 бр. жалби и сигнали и разпределението на същите по основателност е както следва:

Година	Жалби и сигнали, счетени от ЕР Юг за **основателни**	Жалби и сигнали, счетени от ЕР Юг за **неоснователни**	Жалби и сигнали, **общо**
	бр.	*бр.*	*бр.*
2023 г.	7	5	12
2024 г.	48	47	95
2025 г.	42	44	86
Общо	**97**	**96**	**193**

Разпределение на постъпилите в периода от 30.10.2023 г. до 09.10.2025 г. жалби и сигнали за влошено качество на доставяната електрическа енергия по населени места на територията на община Карлово:

Населено място	Жалби и сигнали, счетени от ЕР Юг за **основателни**	Жалби и сигнали, счетени от ЕР Юг за **неоснователни**	Жалби и сигнали, **общо**
	бр.	*бр.*	*бр.*
гр. Баня	3	5	8
гр. Калофер	2	9	11
гр. Карлово	21	28	49
с. Бегунци	5	14	19
с. Богдан, област Пловдив	3	4	7
с. Васил Левски, обл. Пловдив	2	3	5
с. Ведраре	4	1	5
с. Войнягово	3	7	10
с. Домлян	6	3	9
с. Дъбене	4	2	6
с. Иганово	5	1	6
с. Каравелово, област Пловдив	8	4	12
с. Климент, област Пловдив	9	2	11
с. Кърнаре	0	2	2
с. Московец	2	1	3
с. Пролом	1	3	4
с. Розино, област Пловдив	9	4	13
с. Слатина, област Пловдив	3	1	4
с. Соколица	1	0	1
с. Столетово, област Пловдив	1	2	3
с. Христо Даново	5	0	5
Общо	**97**	**96**	**193**

Разпределение на постъпилите в периода от 30.10.2023 г. до 09.10.2025 г. жалби и сигнали за влошено качество на доставяната електрическа енергия по причина:

Причина за подадената жалба/сигнал	Жалби и сигнали, счетени от ЕР Юг за **основателни**	Жалби и сигнали, счетени от ЕР Юг за **неоснователни**	Жалби и сигнали, **общо**
	бр.	*бр.*	*бр.*
Претърпени материални щети	7	15	22
Чести прекъсвания на доставяната електрическа енергия	10	36	46
Променливо или ниско напрежение	80	43	123
Други	0	2	2
Общо	**97**	**97**	**193**

Според данните в предоставената от ЕР Юг с писмо с изх. № 6045-6 от 20.11.2025 г. актуализирана справка „Измервания с мрежов анализатор КЕЦ Карлово 15.10.2023 до 15.10.2025 г.“ в периода от 15.10.2023 г. до 15.10.2025 г. са извършени 40 бр. измервания на качеството на доставяната електрическа енергия на 36 бр. обекти на територията на КЕЦ Карлово, при които е установено следното:

- за 4 бр. обекти са извършени по два броя измервания на качеството на доставяната електрическа енергия;

- при 29 бр. (72,5%) от извършените измервания е установено, че измерените параметри на доставяната електрическа енергия са извън допустимото по стандарт БДС EN 50160/2007 (стандарта) и дружеството е счело подадените сигнали/жалби за основателни;

- при 4 бр. измервания на качеството на доставяната електрическа енергия относно 4 бр. обекти ЕР Юг е посочило, че подадената жалба е неоснователна, като за две от тези измервания не са установени отклонения, а за другите две е отразено, че са измерени параметри извън допустимото по стандарта, породени от: работеща монофазна термопомпа; работещ ФЕЦ, отклонения на стойностите на фликера само при генерация на енергия;

- за 7 бр. от извършените измервания не са установени отклонения, като за 3 бр. от тях е отразено, че са извършени по инициатива на ЕР Юг, а за 4 бр. - след ремонтни дейности;

- 6 бр. измервания на качеството на доставяната електрическа енергия са извършени по искане на КЕВР, 7 бр. - по преценка на КЕЦ Карлово, а за останалите 27 бр. (67,5%) повод за извършеното измерване на качеството на доставяната електрическа енергия е постъпила в дружеството жалба;

- при 3 бр. обекти (10%), за които при извършените измервания е установено, че измерените параметри на доставяната електрическа енергия са извън допустимото по стандарта, дължината на проводника до ТП е до 299 метра, за 7 бр. (24%) – дължината е от

300 до 500 метра, а за останалите 19 бр. (66%) обекти, дължината на проводника до ТП е в диапазона 501 - 900 метра.

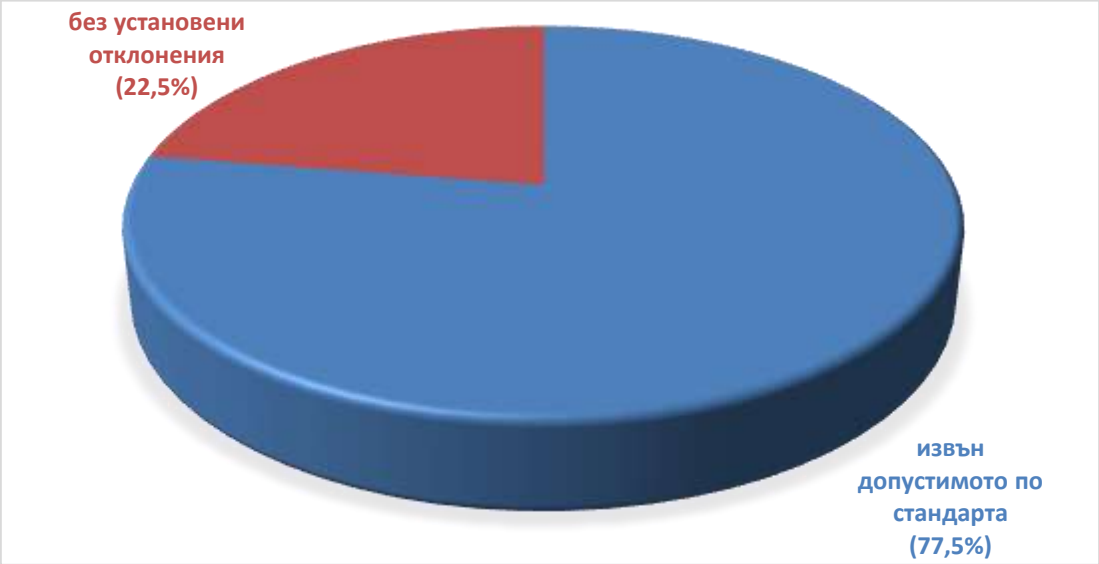
Извършени в периода от 15.10.2023 г. до 15.10.2025 г. измервания на качеството на доставяната електрическа енергия на обекти на територията на КЕЦ Карлово, при които са измерени параметри извън допустимото по стандарта, съгласно писмо с изх. № 6045-6 от 20.11.2025 г.:

Таблица „Измервания с мрежов анализатор КЕЦ Карлово 15.10.2023 г. до 15.10.2025 г.“

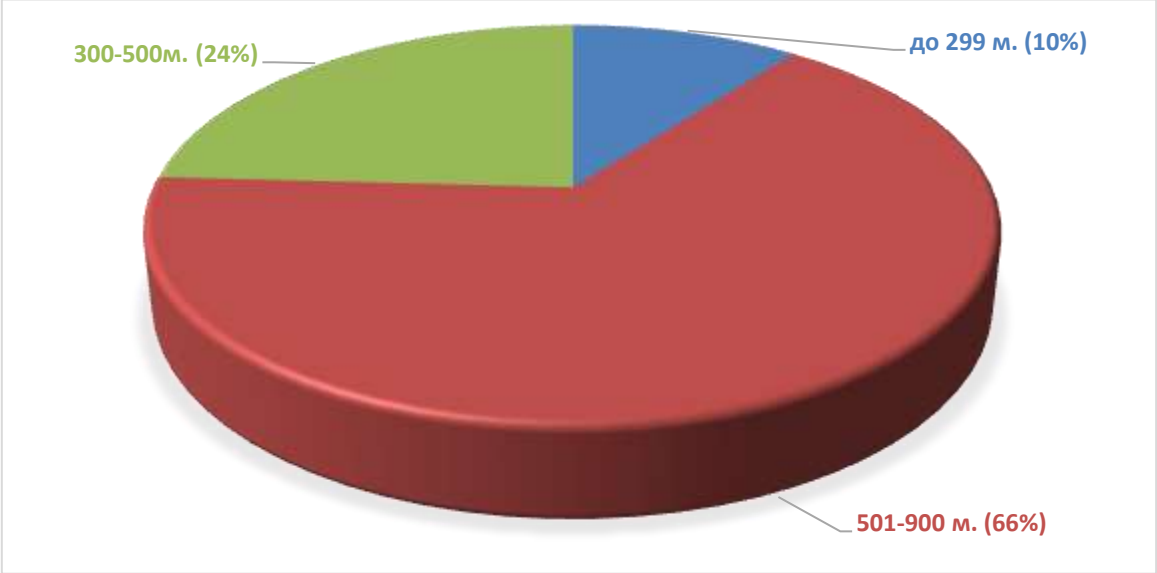
№ по ред	Период на измерване	Доклад	брой измер-вания	номер на дейността в KVASY	КЕЦ	Измер-ване по искане на:	Дължина на провод-ника до ТП	Измерени параметри извън допустимото по стандарта				Коментар на ЕР Юг
								напре-жение	фли-кер	асиме-трия	хармо-ници	
1	20.11.2023÷ 27.11.2023г.	27.11.2023г.	1	86880/15.11.2023г. XXX, с. Домлян	Карлово	Жалба	600		да			основателна
2	20.11.2023÷ 27.11.2023г.	27.11.2023г.	1	86818/14.11.2023г. XXX, с. Войнягово	Карлово	Жалба	270	да	да	да		основателна
3	20.12.2023÷ 29.12.2023г.	28.12.2023г.	1	88089/13.12.2023г. XXX, с. Христо Даново	Карлово	Жалба	450	да	да	да		основателна
4	04.01.2024÷ 11.01.2024г.	12.01.2024г.	1	88671/02.01.2024г. XXX, гр. Сопот	Карлово	Жалба	250	да	да	да		основателна
5	04.01.2024÷ 11.01.2024г.	12.01.2024г.	1	88727/02.01.2024г. XXX, с. Анево	Карлово	Жалба	450		да	да		основателна
6	25.1.2024÷ 01.02.2024г.	02.02.2024г.	1	89135/10.01.2024г. XXX, с. Войнягово	Карлово	Жалба	650	да	да			основателна
7	20.02.2024÷ 28.02.2024г.	28.02.2024г.	1	90507/06.02.2024г. Кметство Домлян	Карлово	КЕВР	550		да			основателна
8	20.02.2024÷ 28.02.2024г.	28.02.2024г.	1	90507/06.02.2024г. Кметство Домлян	Карлово	КЕВР	650	да	да			основателна
9	28.02.2024÷ 07.03.2024г.	07.03.2024г.	1	Е07-00-11/22.02.2024г. Жалба от XXX на с. Пролом	Карлово	КЕВР	550		да			основателна
10	28.02.2024÷ 07.03.2024г.	07.03.2024г.	1	Е07-00-11/22.02.2024г. Жалба от XXX на с. Пролом	Карлово	КЕВР	500		да			основателна
11	01.04.2024÷ 08.04.2024г.	08.04.2024г.	1	92546/27.03.2024г. XXX, с. Домлян	Карлово	Жалба	700	да	да			основателна
12	29.04.2024÷ 07.05.2024г.	07.05.2024г.	1	93285/24.04.2024г. XXX, с. Дъбене	Карлово	Жалба	420	да	да			основателна
13	03.06.202.÷ 10.06.2024г.	11.06.2024г.	1	94166/30.05.2024 XXX, с. Слатина	Карлово	Жалба	650	да	да			основателна
14	23.08.2024÷ 30.08.2024г.	30.08.2024г.	1	96573/20.08.2024г. XXX, с. Ведраре	Карлово	Жалба	600	да	да	да		основателна
15	30.10.2024÷ 06.11.2024г.	06.11.2024г.	1	98909/28.10.2024г. XXX, гр. Карлово	Карлово	Жалба	300	да	да	да		основателна

16	15.11.2024÷ 22.11.2024г.	22.11.2024г.	1	99519/13.11.2024г. XXX, с. Анево	Карлово	Жалба	450	да	да	да		основателна
17	06.12.2024÷ 13.12.2024г.	13.12.2024г.	1	100229/02.12.2024г. XXX, с. Васил Левски	Карлово	Жалба	600		да			основателна
18	09.12.2024÷ 16.12.2024г.	16.12.2024г.	1	100283/03.12.2024г. XXX, с. Игаково	Карлово	Жалба	650	да	да		да	основателна
19	23.12.2024÷ 02.01.2025г.	02.01.2025г.	1	101030/20.12.2024г. XXX, гр. Карлово	Карлово	Жалба	200	да	да			основателна
20	09.01.2025÷ 16.01.2025г.	17.01.2025г.	1	101450/03.01.2025г. XXX, с. Слатина	Карлово	Жалба	600	да	да			основателна
21	09.01.2025÷ 16.01.2025г.	17.01.2025г.	1	101456/03.01.2025г. XXX, с. Слатина	Карлово	Жалба	550	да	да			основателна
22	09.01.2025÷ 16.01.2025г.	17.01.2025г.	1	101582/06.01.2025г. XXX, с. Ведраре	Карлово	Жалба	450	да	да	да		основателна
23	09.01.2025÷ 16.01.2025г.	17.01.2025г.	1	101622/07.01.2025г. XXX, с. Христо Даново	Карлово	Жалба	720	да	да	да	да	основателна
24	30.01.2025÷ 06.02.2025г.	10.02.2025г.	1	Розино-ТП2, извод „Б“, стълб 12-6	Карлово	КЕЦ	550	да	да			основателна
25	06.02.2025÷ 13.02.2025г.	14.02.2025г.	1	102840/03.02.2025г. XXX, с. Слатина	Карлово	Жалба	650	да	да	да		основателна
26	11.02.2025÷ 18.02.2025г.	18.02.2025г.	1	102973/05.02.2025г. XXX, гр. Карлово, кв. Сушица	Карлово	Жалба	900	да	да			основателна
27	11.02.2025÷ 18.02.2025г.	18.02.2025г.	1	102974/05.02.2025г. XXX, гр. Карлово, кв. Сушица	Карлово	Жалба	900	да	да			основателна
28	14.02.2025÷ 21.02.2025г.	21.02.2025г.	1	103234/11.02.2025г. XXX, с. Каравелово	Карлово	Жалба	550	да	да	да		основателна
29	20.03.2025÷ 27.03.2025г.	28.03.2025г.	1	104629/18.03.2025г. XXX, с. Васил Левски	Карлово	Жалба	550	да	да			основателна

Графика 1. Процентно отношение на резултатите от извършените в периода от 15.10.2023 г. до 15.10.2025 г. измервания на параметрите на доставяната електрическа енергия на обекти на територията на КЕЦ Карлово:



Графика 2. Разстояния между ТП и обекта. Процентно отношение на дължината на проводника при извършените в периода от 15.10.2023 г. до 15.10.2025 г. измервания на параметрите на доставяната електрическа енергия на обекти на територията на КЕЦ Карлово, за които е установено, че измерените параметри на доставяната електрическа енергия са извън допустимото по стандарта:



С писмо изх. № 6045-5 от 14.11.2025 г. ЕР Юг е изложило, че за периода от 0:00 часа на 01.01.2025 г. до 24:00 часа на 10.10.2025 г. няма населени места в района на общ. Карлово с регистрирани изключвания на ниво средно напрежение с продължителност от 24 (двадесет и четири) часа или повече. Не са регистрирани и клиенти в района, захранени на ниво ниско напрежение, които да са останали без доставка на електрическа енергия за период от или по-дълъг от 24 часа – следователно не са настъпили обстоятелствата, предвидени в разпоредбата на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от Общите условия, а именно клиенти да останат без снабдяване с електрическа енергия по вина на ЕР Юг повече от 24 часа. Освен това в дружеството не е постъпило нито едно искане или претенция от клиент в района на община Карлово за изплащане на неустойка във връзка с продължителна липса на захранване и поради това дружеството не е изплащало обезщетения по чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ за посочения период.

Обобщени констатации от анализа на предоставената информация:

- за периода от 01.01.2024 г. до 01.10.2025 г. за ремонт и поддържане на енергийни съоръжения, находящи се на територията на община Карлово ЕР Юг, е отчело разходи по инвестиционната и ремонтна програма, в размер на 3 139 092,67 лв., като от тях 3,5% (108 492,38 лв.) са разходи, свързани с ремонтната програма, а останалите 96,5% (3 030 600,29 лв.) – с инвестиционната програма на дружеството;
- при извършените от служители на ЕР Юг инспекции на захранващи въздушни линии СрН на територията на община Карлово най-често е отразена необходимост от предприемане на дейности, свързани с кастрене на дървета и саниране на фундаменти,
- за 69% от регистрираните непланови прекъсвания по изводи 20 kV на територията на община Карлово продължителността на прекъсване на електрозахранването е била до един час;
- за периода от 01.01.2025 г. до 10.10.2025 г. в района на общ. Карлово не са регистрирани непланови изключвания на страна средно напрежение с продължителност от 24 (двадесет и четири) часа или повече и не са регистрирани и клиенти в района, захранени на ниво ниско напрежение, които да са останали без доставка на електрическа енергия за период от или по-дълъг от 24 часа;
- при регистрираните непланови изключвания по изводи 20 kV са засегнати 63 625 бр. клиенти на ЕР Юг;
- в периода от 30.10.2023 г. до 09.10.2025 г. в ЕР Юг са постъпили 193 бр. жалби и сигнали за влошено качество на доставяната електрическа енергия в населените места на територията на община Карлово, 50% от които дружеството е счело за основателни. най-голям 64% е делът на постъпилите в дружеството жалби във връзка с променливо или ниско напрежение;
- при 31 бр. от извършените 40 бр. измервания на параметри на доставяната електрическа енергия е установено, че същите са извън допустимото по стандарта;
- за периода от 01.01.2025 г. до 10.10.2025 г. в дружеството не са постъпили искания или претенции от клиенти в района на общ. Карлово за изплащане на неустойка във връзка с продължителна липса на захранване и не са настъпили обстоятелства по чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от Общите условия.

Съгласно т. 3.3.1 от Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. (Лицензията), издадена от Комисията на ЕР Юг за дейността „разпределение на електрическа енергия“, лицензиантът осигурява непрекъснато разпределение на електрическа енергия по мрежата с определено качество.

Видно от събраните в хода на извършената проверка доказателства ЕР Юг не е изпълнило условията на издадената му лицензия по отношение на 27 бр. обекта на клиенти на дружеството. Измерените стойности в точките на присъединяване на тези клиенти не отговарят на изискванията на Методиката, поради което на електроразпределителното дружество следва да бъдат дадени задължителни писмени разпореждания.

На основание чл. 201, ал. 1, т. 3 от ЗЕ Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават условията за извършване на лицензионната дейност.

Целите, за които се налагат принудителните административни мерки, са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ, както следва: за предотвратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях.

С оглед на това, на основание чл. 201, ал. 2, т. 1, б. „а“ от ЗЕ за отстраняване на вредните последици от извършеното нарушение на дружеството следва да бъде наложена

принудителна административна мярка – писмено разпореждане за предприемане на задължителни действия в определен срок.

Изказвания по т.8.:

Пл. Младеновски отбеляза, че наскоро е получен сигнал от ХХХ – депутат от ХХХ. Председателят попита тази проверка обхваща ли и този сигнал или той е за друга проверка.

Бл. Балабанов отговори, че в дневния ред на това закрито заседание има три извънредни проверки. Едната е във връзка със сигнал, подаден от ХХХ- народен представител от Парламентарна група „ ХХХ“, другата е по сигнал на ХХХ. Вчера или онзи ден същият е подал още едно искане за друго населено място във връзка с дървета по мрежи ниско напрежение.

Докладва Бл. Балабанов. Във връзка с проверката от дружеството е изискан списък с населените места в община Карлово, които са били с нарушено електрозахранване в периода от 01.01.2025 г. до 10.10.2025 г. Изискани са диспечерските наименования и съответните електропроводи, захранващи изцяло или частично населените места; Извършените инвестиционни дейности; Жалби и сигнали срещу лошо качество на доставяната електрическа енергия; Протоколи от извършени измервания на качеството и обяснение за причините, довели до влошеното качество.

Обобщените констатациите от анализа на предоставената информация са, че за периода на проверката за ремонт и поддържане на енергийните съоръжения на територията на общ. Карлово ЕР Юг е отчело разходи по инвестиционната и ремонтна програма в размер на 3 139 хил. лв., като едва 3,5% от тях са разходи, свързани с ремонтната програма. При извършените от служители на ЕР Юг инспекции на захранващи въздушни линии СрН на територията на община Карлово най-често е отразена необходимост от предприемане на дейности, свързани с кастрене на дървета и саниране на фундаменти. За периода от 01.01.2025 г. до 10.10.2025 г. в района на общ. Карлово не са регистрирани непланови изключвания на страна средно напрежение с продължителност от 24 часа или повече и не са регистрирани и клиенти в района, захранени на ниво ниско напрежение, които да са останали без доставка на електрическа енергия за този период. В периода от 30.10.2023 г. до 09.10.2025 г. в ЕР Юг са постъпили 193 бр. жалби и сигнали за влошено качество на доставяната електрическа енергия в населените места на територията на община Карлово, 50% от които дружеството е счело за основателни. При 31 бр. от извършените 40 бр. измервания на параметри на доставяната електрическа енергия е установено, че същите са извън допустимото по стандарта, което показва, че дружеството е наясно с лошото състояние на съоръженията, захранващи общ. Карлово, с. Лозен.

В заключение, съгласно т. 3.3.1 от Лицензията, издадена от Комисията на ЕР Юг за дейността „разпределение на електрическа енергия“, лицензиантът осигурява непрекъснато разпределение на електрическа енергия по мрежата с определено качество. Видно от събраните в хода на извършената проверка доказателства ЕР Юг не е изпълнило условията на издадената му лицензия по отношение на 27 бр. обекти на клиенти на дружеството. Измерените стойности в точките на присъединяване на тези клиенти не отговарят на изискванията на Методиката.

С оглед на това, за отстраняване или предотвратяване на нарушенията, които са констатирани, както и за отстраняване на вредните последици от тях, Комисията следва да даде писмени разпореждания за предприемане на задължителни действия.

Предвид гореизложеното, с цел отстраняване на вредните последици от нарушението и на основание чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г., чл. 201, ал. 1, т. 3, ал. 2, т. 1, б. „а“, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с Констативен протокол № Е-23 от 01.12.2025 г. работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

I. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

II. Да даде на „Електроразпределение Юг“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В шестмесечен срок от получаване на настоящото решение „Електроразпределение Юг“ ЕАД да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители показатели, доставяна на 27 бр. обекти на клиенти, посочени в Таблица „Измервания с мрежов анализатор КЕЦ Карлово 15.10.2023 г. до 15.10.2025 г.“ от настоящия доклад.

2. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 1 да предостави на Комисията доказателства за извършеното, включително протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия на обекти на клиенти по т. 1.

III. В съответствие с чл. 139 от Правилник за организацията и дейността на Народното събрание и във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-33 от 08.10.2025 г. да изпрати копие от настоящия доклад на ХХХ - народен представител от Парламентарна група ХХХ.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, с цел отстраняване на вредните последици от нарушението и на основание чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 201, ал. 1, т. 3, ал. 2, т. 1, б. „а“, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с Констативен протокол № Е-23 от 01.12.2025 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-33 от 08.10.2025 г., подадено ХХХ - народен представител от Парламентарна група „ХХХ“ относно чести прекъсвания на електрозахранването и влошено качество на електрическото напрежение в село Розино, община Карлово, област Пловдив;

II. Дава на „Електроразпределение Юг“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В шестмесечен срок от получаване на настоящото решение „Електроразпределение Юг“ ЕАД да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители показатели, доставяна на 27 бр. обекти на клиенти, посочени в Таблица „Измервания с мрежов анализатор КЕЦ Карлово 15.10.2023 г. до 15.10.2025 г.“ от настоящия доклад.

2. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 1 да предостави на Комисията доказателства за извършеното, включително протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия на обекти на клиенти по т. 1.

III. В съответствие с чл. 139 от Правилник за организацията и дейността на Народното събрание и във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-33 от 08.10.2025 г. да изпрати копие от настоящия доклад на ХХХ - народен представител от Парламентарна група

XXX.

В заседанието по **точка осма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1569 от 12.12.2025 г. от **извършена извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, разпоредена със Заповед № З-Е-315 от 08.10.2025 г., изменена със Заповед № З-Е-342 от 28.10.2025 г. и Заповед № З-Е-371 от 24.11.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране,** установи следното:

Административното производство е образувано на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на нейната администрация, във връзка със Заповед № З-Е-315 от 08.10.2025 г., изменена със Заповед № З-Е-342 от 28.10.2025 г. и Заповед № З-Е-371 от 24.11.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране за извършване на извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (ЕРМ Запад, дружеството) за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Повод за извършване на проверката е публикувана информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на територията на община Трън, както и постъпило в КЕВР писмо с вх. № Е-01-00-34 от 10.10.2025 г., подадено от XXX - народен представител от Парламентарна група „XXX“, с което на основание чл. 139 от Правилник за организацията и дейността на Народното събрание от КЕВР е изискано да бъде извършена проверка във връзка с продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на територията на област Перник, община Трън.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

На основание чл. 18 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги с **писмо с изх. № Е-13-62-134/14.10.2025 г.** дружеството е уведомено за извършваната проверка и са изискани информация и данни както следва:

1. Списък с населените места в община Трън, които са били с нарушено електрозахранване в периода от 02.10.2025 г. до 12.10.2025 г. включително;

2. Поименен списък с диспечерски наименования на електропроводи високо/средно напрежение, трафопостове и прилежащите им мрежи ниско напрежение, захранващи изцяло или частично населените места по т. 1, включително броя и времетраенето на изключванията и броя на засегнатите абонати;

3. Извършените в периода от 01.01.2024 г. до 01.10.2025 г. инвестиционни дейности и такива по ремонт и поддържане, както и стойността на направените разходи за съоръженията по т. 2, както и заверени копия на обходните листове на съоръженията за същия период;

4. Обяснение за причините, довели до бавното отстраняване на повредите по смисъла на т. 3.1.5., т. 3.1.6. и т.3.1.8. от издадената на дружеството Лицензия.

С **писмо с изх. № Е-01-00-34 от 21.10.2025 г.** XXX - народен представител от Парламентарна група „XXX“, е уведомен за издадената заповед за извършване на проверка на ЕРМ Запад и е информиран, че за резултатите от извършената проверка ще бъде изготвен доклад, който след приемането му от КЕВР ще бъде му предоставен за запознаване.

С **писмо с изх. № Е-13-62-138/23.10.2025 г.** от ЕРМ Запад е изискана почасова справка/извадка от съответните диспечерски или други дневници за броя и времетраенето на прекъсванията на електрозахранването на обекти на клиенти, находящи се територия на община Трън, на ниво ниско напрежение, включително и броя на клиентите, за периода от 0:00 часа на 02.10.2025 г. до 24:00 часа на 12.10.2025 г.

С **писмо с изх. № Е-13-62-138/06.11.2025 г.** от ЕРМ Запад е изискана информация за клиентите на дружеството, засегнати от прекъсванията на електрозахранването, на ниво средно и ниско напрежение на територия на община Трън, за повече от 24 часа, в периода от 0:00 часа на 02.10.2025 г. до 24:00 часа на 12.10.2025 г., както и относно предприетите от дружеството мерки съобразно чл. 58 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад (ОУ), по отношение на тези клиенти.

От „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставена информация както следва:

С **писмо с вх. № Е-13-62-134/15.10.2025 г.** „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е отправило молба за удължаване на срока до 17.10.2025 г. за предоставяне на изисканата с писмо от 14.10.2025 г. информация и документи.

С **писма с вх. № Е-13-62-134/21.10.2025 г.** и с **писмо с вх. № Е-13-62-134/22.10.2025 г.** (изх. № ERMZ-OUT-4115-[1]/17.10.2025 г. на ЕРМ Запад) дружеството е предоставило следните документи и информация:

- списък с населените места в община Трън, които са били с нарушено електрозахранване в периода от 02.10.2025 г. до 12.10.2025 г., включително, съдържащ информация за диспечерските наименования на съоръженията, захранващи населените места, брой, продължителност, причина за прекъсването, брой засегнати клиенти;
- изпълнени за периода от 01.012024 г. до 01.10.2025 г. инвестиционни дейности, както и такива по ремонт и поддържане на енергийни съоръжения на ЕРМ Запад със съответната стойност на направените разходи;
- копия от извършени обходи по съоръженията за периода от 01.01.2024 г. до 01.10.2025 г.;
- причини, довели до повредите през периода 02.10.2025 г. - 12.10.2025 г. на територията на община Трън и обстоятелства, затруднили отстраняването на авариите.

С **писмо с вх. № Е-13-62-138/27.10.2025 г.** дружеството е предоставило данни и информация относно регистрирани сигнали за прекъсвания на електрозахранването на ниво ниско напрежение от клиенти в населените места в община Трън за периода от 02.10.2025 г. до 12.10.2025 г.

С **писмо с вх. № Е-13-62-138/10.11.2025 г.** ЕРМ Запад е предоставило информация за предприети мерки за изплащане на обезщетения за оставане без захранване в периода от 02.10.2025 г. до 12.10.2025 г. в полза на клиенти, чиито обекти са разположени на територията на община Трън.

С **писмо с вх. № Е-13-62-138/13.11.2025 г.** ЕРМ Запад е предоставило данни за трафопостовете на територията на населените места в община Трън, за които има регистрирани сигнали от клиенти за оставане без захранване на ниво ниско напрежение, с продължителност на сигнала от регистрирането до завършването му над 24 часа.

С **писмо с вх. № Е-13-62-138/17.11.2025 г.** ЕРМ Запад е предоставило справка за клиентите, чиито обекти на територията на община Трън са останали без захранване поради повреди на съоръжения средно напрежение вследствие на лошите метеорологични условия за повече от 24 часа.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен **Констативен протокол (КП) № Е-24 от 01.12.2025 г.** Същият е **връчен на 04.12.2025 г.** на XXX, упълномощен представител на електроразпределителното дружество.

В законоустановения срок с писмо изх. № ERMZ-OUT-4626-[3]/11.12.2025 г. (вх. № Е-13-62-137/11.12.2025 г.) от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са дадени обяснения и е предоставена допълнителна информация относно направените констатации в КП № Е-24/01.12.2025 г.

Анализ и констатации от предоставените в хода на проверката данни и документи данни:

Със Заповед № РД-05-400 от 03.10.2025 г., издадена от кмета на община Трън, е обявено бедствено положение на цялата територия на община Трън, със срок на действие - до овладяване кризисната ситуация и ликвидиране на бедствието, но не повече от 7 дни. На 09.10.2025 г. със Заповед № РД-05-413/09.10.2025 г., издадена от кмета на община Трън, срокът на действие на обявеното „бедствено положение“ със Заповед № РД-05-400/03.10.2025 г. на цялата територия на община Трън е удължен с 23 дни, считано от 05:00 часа на 10.10.2025 г. Със Заповед № РД-05-428 от 17.10.2025 г. на кмета на община Трън е отменено обявеното със Заповед № РД-05-400 от 03.10.2025 г. на кмета на община Трън и удължено действие съгласно Заповед № РД-05-413/09.10.2025 г. бедствено положение на територията на община Трън, считано от 09:00 ч. на 17.10.2025 г. поради отпадане на обстоятелствата, послужили като основание за обявяването му.

С писма с изх. № ERMZ-OUT-4115-[1]/17.10.2025 г. ЕРМ Запад е изложило, че за периода от 02.10.2025 г. до 12.10.2025 г. на територията на цялата община Трън е обявено бедствено положение, което е продължило петнадесет дни, а именно от 03.10.2025 г. до 17.10.2025 г. Дружеството твърди, че причините за прекъсванията през периода са: снежни затрупвания, силни ветрове, проливни дъждове, паднали дървета, растящи извън сервитутната зона, оперативни превключвания, повреди в енергийни съоръжения, ремонтно-експлоатационно обслужване по мрежата, преходни повреди, повреди в чужди съоръжения. През периода 02.10.2025 г. – 12.10.2025 г. на територията на населени места в община Трън са настъпили лоши метеорологични условия – проливни дъждове, обилни валежи от мокър сняг, силен вятър. Под натиска на натрупалия се сняг дървета, растящи извън сервитутната зона на електропроводите, са паднали върху съоръжения от електроразпределителната мрежа средно и ниско напрежение и са причинили счупване на стълбове и късане на проводници. Образуваният допълнителен товар върху фазовите проводници, в съчетание със силен вятър, е довел до претоварвания на елементите на въздушните електропроводни линии и е причинил аварирането им. В резултат на повредите в населени места в община Трън са били регистрирани прекъсвания на електрозахранването. ЕРМ Запад счита, че е изпълнило задължението си своевременно да организира и да започне дейности по възстановяване на електрозахранването, служителите са работили денонощно за отстраняване на повредите и възобновяване на снабдяването. Като основен принцип на дейността по отстраняване на аварии и възстановяване на захранването дружеството посочва, че е спазването на технически

правила и норми за безопасност, които трябва да бъдат изпълнени в цялост и в определена последователност, за да се постигне желаният резултат, без да се застрашава животът и имуществото на гражданите и на служителите, ангажирани с отстраняването на повредите. Електроразпределителното дружество счита, че спазва изискванията по точки 3.1.5., 3.1.6. и 3.1.8. от Лицензията, включително в случаите на аварии да експлоатира и поддържа мрежата, като отстранява всякакви предвидими опасности за персонала, потребителите или за други лица и спазва действащите правила и норми за здравословни и безопасни условия на труд. Дружеството е посочило, че използва съоръжения, уредби и оборудване с необходимото качество, които отговарят на техническите изисквания, правила и норми, включително за безопасност, както и че разполага с достатъчен брой квалифициран персонал и материални запаси. Във връзка с гореизложеното ЕРМ Запад е уточнило, че до отстраняване на повредите и с цел осигуряване на алтернативно електрозахранване на клиентите в с. Врабча и с. Лева река от страна на дружеството са били предоставени електрически генератори. ЕРМ Запад е посочило, че разполага със специализирана механизация и техника за работа при възникване на тежки метеорологични условия, въпреки това при отстраняване на авариите в община Трън в периода 02.10.2025 г. – 12.10.2025 г., служителите на ЕРМ Запад са били затруднени от следните обстоятелства, независещи от тяхната воля и възможности:

- непочистени от падналия сняг и дървета пътища от Републиканската пътна мрежа и пътищата публична общинска собственост в границите на населените места. Дружеството е посочило, че почистването на пътищата от сняг е задължение на съответните държавни и общински служби;
- аварии на електропроводи и счупени стълбове в труднодостъпни местности с пресечен терен. Електропроводите средно напрежение често са разположени в територии, отдалечени от пътната мрежа. ЕРМ Запад е уточнило, че при описаната по-горе метеорологична обстановка, откриването на аварирал участък, достигането до него с необходимата техника по трасета със силно пресечен терен отнема значително повече време, в сравнение със ситуация на благоприятни метеорологични условия;
- неподдържана дървесна растителност извън сервитутните зони на енергийните обекти. Електроразпределителното дружество е посочило задължението си да поддържа сервитутните зони около енергийните обекти, като прави просеки и кастрене на растителност и единични дървета, както и това, че извън територията на сервитута дружеството няма право да премахва дървесна растителност. Акцентирано е на това, че на много места в районите с обилен снеговалеж дървета, растящи извън сервитутната зона, са паднали върху мрежите и са причинили аварии;
- малките населени места са захранени по радиална схема, което не позволява осигуряване на резервно захранване по време на извършване на ремонтни дейности.

Дружеството се позовава на разпоредбата на чл. 122, ал. 2, т. 2 от Закона за енергетиката, според която операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителни мрежи имат право да преустановят временно преноса на електрическа енергия през съответната мрежа без предварително предизвестие при повреди в електрическите мрежи и съоръжения по независещи от електроенергийното предприятие причини.

След преглед и анализ на предоставените от дружеството данни и информация се констатира, че за периода от 02.10.2025 г. до 12.10.2025 г. са регистрирани 142 бр. прекъсвания на електрозахранването на страна средно напрежение, както следва:

Причина	Брой прекъсвания СрН

Оперативни превключвания	35
Чуждо съоръжение	3
Паднали дървета извън сервитутната зона	2
Повреда въздушен електропровод СрН на ЕРМ Запад	4
Проливни дъждове	8
Снежни затрупвания	65
Бури (силен вятър)	8
Ремонтно-експлоатационно обслужване	8
Неустановени причини	9
ОБЩО	142

Продължителността на регистрираните за периода от 03.10.2025 г. до 06.10.2025 г. прекъсвания на електрозахранването на страна средно напрежение е както следва:

Време без електрозахранване	Брой прекъсвания СрН	Брой засегнати ТП	Брой клиенти*
до 1 час	93	2 113	147 241
от 1 до 3 часа	12	167	12 367
от 3 до 6 часа	7	138	12 501
от 6 до 12 часа	3	47	3 724
от 12 до 24 часа	15	130	8 873
над 24 часа	12	101	6 196
ОБЩО	142	2 696	190 902

** По данни от писмо с изх. № ERMZ-OUT-4115-[1] от 17.10.2025 г.*

При прекъсванията в периода от 02.10.2025 г. до 12.10.2025 г. на енергийни съоръжения средно напрежение на територията на община Трън са засегнати 190 902 бр. клиенти на ЕРМ Запад, захранени от 2 696 трафопоста, като за 6 196 бр. клиенти времето без електрозахранване е надвишило 24 часа (по данни от писмо с изх. № ERMZ-OUT-4115-[1] от 17.10.2025 г.).

С писмо с изх. № ERMZ-OUT-4626-[1]/12.11.2025 г. ЕРМ Запад е изложило, че за мрежа ниско напрежение в диспечерския дневник се регистрират сигнали от клиенти за липса на захранване. По сигнала се извършва проверка на място. Когато при проверката се констатира повреда по мрежата, същата се отстранява и аварийният екип подава информация към дежурен диспечер за приключване на сигнала. В този смисъл началният и крайният час на събитието в дневника не съвпада с реалното време на липсата на електрозахранване в обекта. Дружеството е посочило, че няма данни за продължителност на прекъсването поради повреда по мрежа ниско напрежение при клиенти, които не са подали сигнал. Специализираното диспечерско звено (СДЗ) на оператора на електроразпределителната мрежа контролира, управлява и събира данни за разпределителната мрежа средно напрежение. В SCADA системата не е включена мрежа ниско напрежение, поради което данни в реално време има само за прекъсвания на средно

напрежение. С оглед на изложеното, ЕРМ Запад е предоставило справка за клиентите, захранени от трафопостовете, за които има сигнали с продължителност над 24 часа за прекъсване на захранването, като е уточнило, че няма данни дали обектите на тези клиенти са били без електричество, нито за какъв период, защото СДЗ няма данни в реално време за мрежа ниско напрежение. Справката съдържат данни: имена на клиент, номер на точката на доставка, адрес на обекта и е отразен начален час на сигнала за прекъсване и час на приключване на сигнала след възстановяване на електрозахранването на клиента, който е подал сигнала.

Съгласно данните в предоставените от ЕРМ Запад с писмо с изх. № ERMZ-OUT-4626-[1]/12.11.2025 г. справка, броят на клиентите, захранени от трафопостовете, за които има сигнали с продължителност над 24 часа за прекъсване на захранването е както следва:

	Брой засегнати трафопостове	Брой клиенти, захранени от засегнатите трафопостовете
община Трън	97	4 755

Съгласно данните в предоставената от ЕРМ Запад с писмо изх. № ERMZ-OUT-4626-[2]/17.11.2025 г. справка (поименен списък) за **клиентите, чиито обекти на територията на община Трън са останали без захранване** поради повреди на съоръжения средно напрежение вследствие на лошите метеорологични условия за **повече от 24 часа**, броят на тези клиенти е **5 898**.

Специализираното диспечерско звено на оператора на електроразпределителната мрежа контролира, управлява и събира данни за разпределителната мрежа средно напрежение. В SCADA системата не е включена мрежа ниско напрежение, поради което данни в реално време има само за прекъсвания на средно напрежение. За мрежа ниско напрежение в диспечерския дневник се регистрират сигнали от клиенти за липса на захранване, след което по сигнала се извършва проверка на място. Когато при проверката се констатира повреда по мрежата, същата се отстранява и аварийният екип на дружеството подава информация към дежурен диспечер за приключване на сигнала. В този смисъл началният и крайният час на събитието ниско напрежение в дневника невинаги съвпада с реалното време на преустановяване и възстановяване на електрозахранването. Дружеството поетапно въвежда система за дистанционно отчитане на средствата за търговско измерване, при която клиентите се регистрират към клон от съответния трафопост. До въвеждането на тази система обектите са насочени само и единствено на ниво трафопост и в електронните масиви не се съдържа информация, чрез която автоматично да бъде изтеглена справка за йерархичното им местоположение на по-ниски нива и клонове. При сигнал за липса на захранване на ниво ниско напрежение, същият се регистрира за един клиент - лицето, подало сигнала. След посещение на авариен екип и установяване на естеството на повредата, може да се установи има ли и други засегнати обекти, за които не са подадени сигнали. При подаване на жалба от конкретен клиент с искане за обезщетение, електроразпределителното дружество извършва индивидуална детайлна проверка за определяне на продължителността на прекъсването.

След преглед и анализ на предоставената с писмо с вх. № Е-13-62-138/27.10.2025 г. справка за прекъсвания на електрозахранването на ниво ниско напрежение в населените места в община Трън се констатира, че за периода от 02.10.2025 г. до 12.10.2025 г. по 63 бр. трафопостове са регистрирани 133 бр. прекъсвания на електрозахранването. За 35 бр. енергийни съоръжения (ТП) е регистрирано повече от едно прекъсване на електрозахранването в посочения период.

Причините за посочените 133 бр. прекъсвания на електрозахранването на ниво ниско напрежение за периода от 02.10.2025 г. до 12.10.2025 г. са както следва:

Причина	Брой прекъсвания НН
Възстановяване след заплатена цена	1
Изключване на СрН (без повреда на НН)	1
Непреодолима сила (природни)	120
Паднали дървета	3
Повреда на въздушен електропровод НН на ЕРМ Запад	2
Повреда на електромерно табло	2
Чуждо съоръжение	4
ОБЩО	133

** В предоставената с писмо с вх. № Е-13-62-138/27.10.2025 г. справка за прекъсвания на електрозахранването на ниво ниско напрежение в населените места в община Трън не е предоставена пълна информация за броя на засегнатите клиенти.*

Продължителността на регистрираните за периода от 02.10.2025 г. до 12.10.2025 г. г. прекъсвания на електрозахранването на ниво ниско напрежение е както следва:

Време без електрозахранване	Брой прекъсвания НН	Брой засегнати ТП	Брой засегнати клиенти*	Брой прекъсвания с причина непреодолима сила
до 1 час	2	2	2	0
от 1 до 3 часа	6	6	2*	4
от 3 до 6 часа	9	9	1*	9
от 6 до 12 часа	12	10	0*	8
от 12 до 24 часа	9	7	2*	8
над 24 часа	95	59	6*	91
ОБЩО	133	93	13*	120

** В предоставената с писмо с вх. № Е-13-62-138/27.10.2025 г. справка за прекъсвания на електрозахранването на ниво ниско напрежение в населените места в община Трън не е предоставена пълна информация за броя на засегнатите клиенти.*

Разпределение на регистрираните за период над 24 часа прекъсвания на електрозахранването на ниво ниско напрежение:

Време без електрозахранване	Брой прекъсвания НН
до 2 денонощия (до 48 часа)	38
над 2 денонощия (над 48 часа)	57

Продължителност на регистрираните 91 бр. прекъсвания на електрозахранването на ниво ниско напрежение над 24 часа, причинени от непреодолима сила:

Време без електрозахранване	Брой прекъсвания НН
до 2 денонощия (до 48 часа)	38
до 3 денонощия (до 72 часа)	20
до 4 денонощия (до 96 часа)	9
до 5 денонощия (до 120 часа)	9
до 6 денонощия (до 144 часа)	8
до 7 денонощия (до 168 часа)	3
до 8 денонощия (до 92 часа)	1
до 9 денонощия (до 216 часа)	2
до 14 денонощия (до 336 часа)	1
ОБЩО	91

С писмо изх. № ERMZ-OUT-4626/07.11.2025 г. ЕРМ Запад е предоставило информация за предприети мерки за изплащане на обезщетения за оставане без захранване в периода от 02.10.2025 г. до 12.10.2025 г. в полза на клиенти, чиито обекти са разположени на територията на община Трън. Дружеството е изложило, че съгласно Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 67 от 15.08.2025 г., в сила от 19.08.2025 г.) е приета нова ал. 4 на чл. 73 със следното съдържание: „(4) (Нова - ДВ, бр. 67 от 2025 г.) В случай че продължителността на прекъсването или ограничението по ал. 1, т. 1 - 7 надхвърля общо 48 часа за период от 72 часа, операторите на електропреносната, съответно електроразпределителните мрежи заплащат на засегнатите крайни клиенти неустойка за времето над 48 часа в размер, определен в общите условия по чл. 104а. В случаите на въведен ограничителен режим неустойка не се дължи“ и доколкото посочената разпоредба на Закона за енергетиката е в сила, то тя е задължителна за изпълнение от страна на дружеството. ЕРМ Запад счита, че цитираният законов текст не предвижда вина на оператора като елемент от фактическия състав на правото на неустойка и с оглед на това и с цел спазване волята на законодателя, ще заплати обезщетение на основание чл. 73, ал. 4 от ЗЕ на всички крайни клиенти, които са подали искане за това и са предоставили данни за банкова сметка, по която да бъде извършен паричният превод. Дружеството е изложило, че е изпратило писма за предоставяне на банкови сметки на клиентите, поискали неустойки за оставане без захранване в обекти на територията на община Трън, за които са изпълнени изискванията за продължителност на прекъсването по смисъла на чл. 73, ал.4 от ЗЕ. По отношение на разпоредбата на чл. 58 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа ЕРМ Запад счита, че в нея се предвижда неустойка за клиентите при оставане без електрозахранване за повече от двадесет и четири часа по вина на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, като задължително условие за възникване на правото на обезщетение по цитирания текст от ОУ е наличието на вина от страна на електроразпределителното дружество за оставането без захранване. Прекъсванията на електрозахранването на територията на община Трън в периода 02.10.2025 г. - 12.10.2025 г. се дължат на лоши метеорологични условия - проливни дъждове, обилни валежи от мокър сняг, силен вятър, причинили повреди по електроразпределителната мрежа, което

изключва виновно поведение от страна на разпределителното дружество и поради изключително тежките метеорологични условия на територията на цялата община Трън е обявено бедствено положение, което е продължило петнадесет дни - от 03.10.2025 г. до 17.10.2025 г. В заключение ЕРМ Запад е посочило, че правото на дружеството временно да преустанови преноса на електрическа енергия до клиентите без предварително уведомление при повреди в електрическите мрежи и съоръжения по независещи от електроенергийното предприятие причини е установено в текста на чл. 122, ал. 2, т. 2 от Закона за енергетиката. Разпоредбата на чл. 60 от Общите условия изрично предвижда, че дружеството не носи отговорност при преустановяване на преноса поради повреди в електрическите мрежи и съоръжения по независещи от електроенергийното предприятие причини. Лошите метеорологични условия и обявеното бедствено положение, безспорно са независещи от дружеството обстоятелства, които не могат да се вменят във вина на дружеството.

Във връзка с гореизложеното ЕРМ Запад е предоставило данни за следните 3 бр. клиенти, до които са изпратени писма за предоставяне на банкови сметки за изплащане на обезщетения по чл. 73, ал. 4 от ЗЕ:

№	Жалба вх. № / дата	Имена титуляр	Клиентски №	Точка на доставка	Адрес на обекта	Община	Период на прекъсване от - до		Общо време hh:mm
1	100000173677 от 13.10.2025	XXX	310222071020	32Z103001103156S	Ерул	Трън	02.10.2025 19:46	11.10.2025 17:08	213:22:00
2	100000173565 от 08.10.2025	XXX	310236579250	32Z103001102985V	Ерул	Трън	02.10.2025 19:46	09.10.2025 15:24	163:38:00
3	100000173566 от 08.10.2025	XXX	310275553256	32Z1030011074168	Насалевци	Трън	03.10.2025 09:50	10.10.2025 17:17	175:27:00

С писмо изх. № ERMZ-OUT-4626-[2]/17.11.2025 г. ЕРМ Запад е изложило, че предпоставка за възникване на правото на обезщетение съгласно текста на закона е крайният клиент да бъде „засегнат“ от продължителното прекъсване. В тази връзка, оставането на обекта без електричество не означава автоматично, че потребителят е засегнат от събитието. В случай че обектът е бил с прекъснато захранване или лицето не е обитавало имота през този период, то безспорно не е налице предвидената в закона хипотеза. По отношение на справки с данни на клиентите, захранени от засегнатите трафопостове, дружеството отново е посочило, че няма информация дали обектите на тези клиенти са били без захранване с електрическа енергия и за какъв период. Това произтича от обстоятелството, че в SCADA системата не е включена мрежа ниско напрежение, поради което няма данни в реално време за прекъсванията на ниско напрежение. Информацията за прекъсване се получава при сигнал от клиент за оставане без захранване, като касае конкретен обект. При подаване на жалба с искане за обезщетение се извършва проверка, доколко подадените сигнали за липса на захранване и установените повреди биха могли да се отнасят и за жалбоподателя.

Във връзка с отразените в КП № Е-24/01.12.2025 г. констатации с писмо с изх. № ERMZ-OUT-4626-[3]/11.12.2025 г. електроразпределителното дружество е изложило, че е предоставило на Комисията данни за клиентите, подали искане за изплащане на обезщетение за оставане без захранване за периода от 02.10.2025 г. до 12.10.2025 г. Дружеството е посочило, че е заплатило обезщетения на клиентите и очаква информация от г-жа XXX, за начина по който сумата следва да й бъде преведена.

Изпълнените за периода от 01.01.2024 г. до 01.10.2025 г. инвестиционни дейности, както и направените разходи по ремонт и поддържане на енергийни съоръжения на ЕРМ Запад на територията на община Трън възлизат на обща стойност 432 040,13 лв. и са както следва:

Стойност на инвестиционни дейности и направени разходи по ремонт за 2024 г. /лв. без ДДС/	Стойност на инвестиционни дейности и направени разходи по ремонт за 2025 г. /лв. без ДДС/	Стойност на инвестиционни дейности и направени разходи по ремонт за периода 01.01.2024 г.-01.10.2025 г. /лв. без ДДС/
188 067,08	243 973,05	432 040,13

След преглед на предоставените от дружеството таблични данни за изпълнени в периода от 01.01.2024 г. до 01.10.2025 г. инвестиционни дейности, както и такива по ремонт и поддържане на енергийни съоръжения на ЕРМ Запад се констатира, че 52 788,26 лв. (12,2%) от направените на обща стойност 432 040,13 лв. инвестиционни разходи и ремонтни разходи за поддържане на енергийни съоръжения са изразходвани за изнасяне на електромерни табла/средства за търговско измерване и заявки от НТЗ, които по своята същност не са относими към превенция на прекъсванията на електрозахранването.

С писмо с изх. № ERMZ-OUT-4626-[3]/11.12.2025 г. електроразпределителното дружество е оспорило отразена в КП № Е-24/01.12.2025 г. констатацията, че 12,1 % от направените инвестиции (52 788,26 лв.) за района на Община Трън в периода 01.01.2024 г. – 01.10.2025 г., не са относими към превенцията на прекъсванията на електрозахранването. Дружеството е изложило, че електрическите мрежи са съвкупност от съоръжения с различни технически характеристики и предназначение, които са свързани и функционират като единна система. Задължението за монтиране на средствата за търговско измерване е установено в чл. 120, ал. 1 от Закона за енергетиката и следствие от неговото изпълнение е и намаляване на нетехническите загуби, чрез което се постига контрол на потреблението съобразно присъединената мощност. Превишаването на мощността от страна на клиенти води до претоварване на мрежата и предизвиква непланирани прекъсвания на електрозахранването. Дейностите, свързани с изнасяне на електромерни табла/средства за търговско измерване, отчитане на балансова енергия, заявки от НТЗ, прекъсване/възстановяване на електрозахранване, осигуряват правилно функциониране на електроразпределителната мрежа и съответно са относими към превенцията на прекъсванията на електрозахранването.

В представените 65 бр. копия на протоколи от извършени на територията на ОЦ „Брезник“ обходи на въздушни електропроводи, по 54 бр. от тях се констатира следното:

1. За въздушна линия СрН, 20 kV „Знеполе“ от В/СТ „Трън“ е отбелязана необходимост от направа на цялостни просеки и наличие на опасни единични дървета. Обходът е извършен на 24.06.2024 г.;
2. За въздушна линия СрН, 20 kV „Знеполе“ от В/СТ „Трън“, отклонение от стълб 62 до ТП „Бераинци“ е отбелязана необходимост от направа на цялостни просеки. Обходът е извършен на 24.06.2024 г.;
3. За въздушна линия СрН, 20 kV „Знеполе“ от В/СТ „Трън“ е отбелязана необходимост от направа на цялостни просеки и наличие на опасни единични дървета. Обходът е извършен на 25.06.2024 г.;
4. За въздушна линия СрН, 20 kV „Знеполе“ от В/СТ „Трън“ е отбелязано наличие на опасни единични дървета и необходимост от просеки за разширяване. Обходът е извършен на 25.06.2024 г.;
5. За въздушна линия СрН, 20 kV „Знеполе“ от В/СТ „Трън“ е отбелязана необходимост от направа на цялостни просеки и наличие на опасни единични дървета. Обходът е извършен на 25.06.2024 г.;

6. За въздушна линия СрН, 20 kV „Знеполе“ от В/СТ „Трън“ е отбелязана необходимост от направа на цялостни просеки и наличие на опасни единични дървета. Обходът е извършен на 26.06.2024 г.;

7. За въздушна линия СрН, 20 kV „Знеполе“ от В/СТ „Трън“ е отбелязана необходимост от направа на цялостни просеки и наличие на опасни единични дървета. Обходът е извършен на 26.06.2024 г.;

8. За въздушна линия СрН, 20 kV „Режанци“ от П/СТ „Брезник“, Гръбнак е отбелязано наличие на затлачени фундаменти. Обходът е извършен на 03.06.2024 г.;

9. За въздушна линия СрН, 20 kV „Режанци“ от П/СТ „Брезник“ от стълб 58 – ТП „Г. Секира“ е отбелязано наличие на обрасли в бурен и трева фундаменти и необходимост от просеки за разширяване. Обходът е извършен на 02.06.2024 г.;

10. За въздушна линия СрН, 20 kV „Режанци“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани обрасли в бурен и трева фундаменти, стоманобетонов стълб - за поправка на бетон, липсващи (повредени) „ОЖ“ табели и необходимост от просеки за разширяване. Обходът е извършен на 01.06.2024 г.;

11. За въздушна линия СрН, 20 kV „Режанци“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани обрасли в бурен и трева фундаменти, изгнили дървени стълбове, стоманобетонов стълб - за поправка на бетон и необходимост от просеки за разширяване. Обходът е извършен на 01.06.2024 г.;

12. За въздушна линия СрН, 20 kV „Режанци“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани затлачени фундаменти. Обходът е извършен на 04.06.2024 г.;

13. За въздушна линия СрН, 20 kV „Режанци“ от П/СТ „Брезник“, Гръбнак е отбелязано наличие на затлачени фундаменти. Обходът е извършен на 01.06.2025 г.;

14. За въздушна линия СрН, 20 kV „Режанци“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани затлачени фундаменти и необходимост от просеки за разширяване. Обходът е извършен на 04.06.2025 г.;

15. За въздушна линия СрН, 20 kV „Режанци“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани обрасли в бурен и трева фундаменти и необходимост от просеки за разширяване. Обходът е извършен на 03.06.2025 г.;

16. За въздушна линия СрН, 20 kV „Режанци“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани обрасли в бурен и трева фундаменти, стоманобетонов стълб - за поправка на бетон и необходимост от просеки за разширяване. Обходът е извършен на 02.06.2025 г.;

17. За въздушна линия СрН, 20 kV „Режанци“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани затлачени фундаменти и необходимост от просеки за разширяване. Обходът е извършен на 02.06.2025 г.;

18. За въздушна линия СрН, 20 kV „Трън“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани обрасли в бурен и трева фундаменти, наклонени стълбове и опасни единични дървета. Обходът е извършен на 22.06.2024 г.;

19. За въздушна линия СрН, 20 kV „Трън“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани обрасли в бурен и трева фундаменти и необходимост от просеки за разширяване. Обходът е извършен на 21.06.2024 г.;

20. За въздушна линия СрН, 20 kV „Трън“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани обрасли в бурен и трева фундаменти и опасни единични дървета. Обходът е извършен на 20.06.2024 г.;

21. За въздушна линия СрН, 20 kV „Трън“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани обрасли в бурен и трева фундаменти и необходимост от цялостни просеки. Обходът е извършен на 20.06.2024 г.;

22. За въздушна линия СрН, 20 kV „Трън“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани обрасли в бурен и трева фундаменти и необходимост от цялостни просеки. Обходът е извършен на 20.06.2024 г.;

23. За въздушна линия СрН, 20 kV „Трън“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани обрасли в бурен и трева фундаменти, наклонени стълбове, необходимост от цялостни просеки, опасни единични дървета, просеки за разширяване. Обходът е извършен на 19.06.2024 г.;

24. За въздушна линия СрН, 20 kV „Трън“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани напукани и разрушени замазки на фундаменти, обрасли в бурен и трева фундаменти, наклонени стълбове, просеки за разширяване. Обходът е извършен на 19.06.2024 г.;

25. За въздушна линия СрН, 20 kV „Трън“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани напукани и разрушени замазки на фундаменти, обрасли в бурен и трева фундаменти, наклонени стълбове, просеки за разширяване. Обходът е извършен на 24.06.2025 г.;

26. За въздушна линия СрН, 20 kV „Трън“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани обрасли в бурен и трева фундаменти, негодни (счупени) стълбове, необходими цялостни просеки. Обходът е извършен на 23.06.2025 г.;

27. За въздушна линия СрН, 20 kV „Трън“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани обрасли в бурен и трева фундаменти, необходими цялостни просеки. Обходът е извършен на 23.06.2025 г.;

28. За въздушна линия СрН, 20 kV „Трън“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани обрасли в бурен и трева фундаменти, необходими цялостни просеки. Обходът е извършен на 22.06.2025 г.;

29. За въздушна линия СрН, 20 kV „Трън“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани обрасли в бурен и трева фундаменти, опасни единични дървета. Обходът е извършен на 21.06.2025 г.;

30. За въздушна линия СрН, 20 kV „Трън“ от П/СТ „Брезник“ от стълб 135 са отбелязани обрасли в бурен и трева фундаменти, опасни единични дървета. Обходът е извършен на 21.06.2025 г.;

31. За въздушна линия СрН, 20 kV „Трън“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани наклонени стълбове, опасни единични дървета. Обходът е извършен на 21.06.2025 г.;

32. За въздушна линия СрН, 20 kV „Вулкан“ от П/СТ „Трън“ са отбелязани обрасли в бурен и трева фундаменти, необходими цялостни просеки, опасни единични дървета. Обходът е извършен на 05.06.2024 г.;

33. За въздушна линия СрН, 20 kV „Вулкан“ от П/СТ „Трън“ са отбелязани опасни единични дървета. Обходът е извършен на 05.06.2024 г.;

34. За въздушна линия СрН, 20 kV „Вулкан“ от П/СТ „Трън“ са отбелязани необходими цялостни просеки, опасни единични дървета, просеки за разширяване. Обходът е извършен на 05.06.2024 г.;

35. За въздушна линия СрН, 20 kV „Вулкан“ от П/СТ „Трън“ са отбелязани обрасли в бурен и трева фундаменти, необходими цялостни просеки, опасни единични дървета. Обходът е извършен на 05.06.2024 г.;

36. За въздушна линия СрН, 20 kV „Вулкан“ от П/СТ „Трън“ са отбелязани обрасли в бурен и трева фундаменти. Обходът е извършен на 06.06.2024 г.;

37. За въздушна линия СрН, 20 kV „Вулкан“ от П/СТ „Трън“, ТП „Радово“, отклонение от стълб 62 са отбелязани обрасли в бурен и трева фундаменти. Обходът е извършен на 06.06.2024 г.;

38. За въздушна линия СрН, 20 kV „Вулкан“ от П/СТ „Трън“ са отбелязани необходими цялостни просеки, опасни единични дървета. Обходът е извършен на 06.06.2024 г.;

39. За въздушна линия СрН, 20 kV „Вулкан“ от П/СТ „Трън“, отклонение от стълб 198 са отбелязани необходими цялостни просеки, опасни единични дървета. Обходът е извършен на 06.06.2024 г.;

40. За въздушна линия СрН, 20 kV „Вулкан“ от П/СТ „Трън“, гръбнак 76 са отбелязани обрасли в бурен и трева фундаменти. Обходът е извършен на 17.07.2025 г.;

41. За въздушна линия СрН, 20 kV „Вулкан“ от П/СТ „Трън“ са отбелязани необходими цялостни просеки, опасни единични дървета. Обходът е извършен на 15.07.2025 г.;

42. За въздушна линия СрН, 20 kV „Вулкан“ от П/СТ „Трън“ са отбелязани обрасли в бурен и трева фундаменти, необходими цялостни просеки. Обходът е извършен на 17.07.2025 г.;

43. За въздушна линия СрН, 20 kV „Вулкан“ от П/СТ „Трън“, отклонение от стълб 198 са отбелязани необходими цялостни просеки. Обходът е извършен на 16.07.2025 г.;

44. За въздушна линия СрН, 20 kV „Г. Вериги“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани наклонени стълбове, опасни единични дървета, просеки за разширяване. Обходът е извършен на 12.06.2024 г.;

45. За въздушна линия СрН, 20 kV „Г. Вериги“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани просеки за разширяване. Обходът е извършен на 13.06.2024 г.;

46. За въздушна линия СрН, 20 kV „Г. Вериги“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани опасни единични дървета. Обходът е извършен на 14.06.2024 г.;

47. За въздушна линия СрН, 20 kV „Г. Вериги“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани необходими цялостни просеки, просеки за разширяване. Обходът е извършен на 17.06.2024 г.;

48. За въздушна линия СрН, 20 kV „Г. Вериги“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани наклонени стълбове, просеки за разширяване. Обходът е извършен на 14.07.2025 г.;

49. За въздушна линия СрН, 20 kV „Г. Вериги“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани необходими цялостни просеки. Обходът е извършен на 15.07.2025 г.;

50. За въздушна линия СрН, 20 kV „Г. Вериги“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани опасни единични дървета. Обходът е извършен на 16.07.2025 г.;

51. За въздушна линия СрН, 20 kV „Г. Вериги“ от П/СТ „Брезник“ са отбелязани необходими цялостни просеки, опасни единични дървета. Обходът е извършен на 17.07.2025 г.;

52. За въздушна линия СрН, 20 kV „Грълска Падина“ от П/СТ „Трън“ са отбелязани необходими цялостни просеки. Обходът е извършен на 11.06.2024 г.;

53. За въздушна линия СрН, 20 kV „Грълска Падина“ от П/СТ „Трън“ са отбелязани необходими цялостни просеки, опасни единични дървета. Обходът е извършен на 20.07.2024 г.;

54. За въздушна линия СрН, 20 kV „Грълска Падина“ от П/СТ „Трън“ са отбелязани необходими цялостни просеки. Обходът е извършен на 19.07.2024 г.

- Във връзка с отразените в КП № Е-24/01.12.2025 г. констатации с писмо с изх. № ERMZ-OUT-4626-[3]/11.12.2025 г. електроразпределителното дружество е изложило, че по отношение на забележките в 48 броя обходни листа, към момента всички нередности, които касаят сигурността и качеството на предоставяните услуги, са отстранени. Като доказателство дружеството е предоставило снимков материал за част от обектите (20 kV „Режанци“, 20 kV „Знеполе“, 20 kV „Грълска Падина“, 20 kV „Г. Вериги“ и 20 kV „Вулкан“) с отстранени забележки и протоколи от извънредни обходи по процесните изводи, за периода от 01.01.2024 г. до 01.10.2025 г. ЕРМ Запад е отчело стойност на инвестиционни дейности и направени разходи по ремонт и поддържане на енергийни съоръжения, находящи се на територията на община Трън, в размер на 432 040,13 лв.;

- в периода от 02.10.2025 г. до 12.10.2025 г. са регистрирани 142 бр. прекъсвания на енергийни съоръжения средно напрежение и 133 бр. прекъсвания на ниво ниско напрежение на енергийни съоръжения, разположени на територията на община Трън;

- при прекъсванията на енергийни съоръжения средно напрежение са засегнати 190 902 бр. клиенти на ЕРМ Запад;

- с продължителност над 24 часа са 12 бр. прекъсвания на страна средно напрежение, при които са засегнати 101 бр. трафопостове, захранващи 6 196 бр. клиенти;
- 5 898 бр. са клиентите, чиито обекти на територията на община Трън са останали без захранване за повече от 24 часа;
- ЕРМ Запад не е предоставило данни за броя на клиенти на дружеството, засегнати от прекъсванията на електрозахранването на ниво ниско напрежение;
- 81% от извършените обходи на съоръжения на територията на община Трън съдържат забележки относно техническото им състояние.

извършени след 12.10.2025 г. ЕРМ Запад е посочило, че се изпълняват дейности по поддържане на сервитутните зони на електропроводите, захранващи с електрическа енергия територията на Община Трън, премахната е дървесната растителност, представляваща опасност за съоръженията и в приложило протоколи за възлагане направа на просеки в отделни участъци на въздушни електропроводи средно напрежение, както и протоколи за приемане на изпълнена работа. В заключение дружеството е уточнило, че просеки се извършват и по стопански начин от съответните оперативни центрове.

Обобщени констатации от анализа на предоставената информация:

Основна причина за продължителната липса на електрозахранване е частичното неизпълнение на изискванията на издадената на дружеството лицензия за разпределение на електрическа енергия и по-конкретно на чл.3.1.5. т.1 - *Лицензиантът експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с Правилата на мрежата и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на електрическа енергия и намаляване на технологичните разходи, като използва съоръжения, уредби и оборудване с необходимото качество,* ***които отговарят на техническите изисквания, правила и норми****, включително за безопасност.*

От предоставените обходни листове е видно, че при някои от захранващите електропроводи средно напрежение са установени наклонени/повредени стълбове и компрометирани фундаменти, а при по-голямата част от тях е констатирана необходимост от направа на цялостни просеки, премахване на опасни единични дървета и от просеки за разширяване на сервитута.

Своевременното отстраняване на забелязаните при обходите нередности би намалило значително както броя на авариите, така и времето за тяхното локализиране и отстраняване.

За останалите без електрозахранване за период над 24 часа негови клиенти, дружеството следва да заплати неустойка съгласно разпоредбата на чл. 58 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад (ОУ), съгласно който, в случай че клиентите останат без електрозахранване повече от 24 (двадесет и четири) часа по вина на ЕРМ Запад, ЕРМ Запад заплаща на клиента неустойка в размер на 30 (тридесет) лева. В случай че преустановяването на електрозахранването е с продължителност над 36 часа, ЕРМ Запад дължи на клиента допълнително неустойка в размер на 20 лв. (двадесет лева) за всеки започнал период от 12 (дванадесет) часа, през който клиентът е без електрозахранване.

Съгласно разпоредбата на чл. 73, ал. 4 от Закона за енергетиката в случай че продължителността на прекъсването или ограничението по ал. 1, т. 1 - 7 надхвърля общо 48 часа за период от 72 часа, операторите на електропреносната, съответно електроразпределителните мрежи заплащат на засегнатите крайни клиенти неустойка за времето над 48 часа в размер, определен в общите условия по чл. 104а. В случаите на въведен ограничителен режим неустойка не се дължи.

Тази разпоредба регламентира случаите, когато електрозахранването се прекъсва неколкократно за периоди, по-малки от 24 часа и не отменя задълженията на електроразпределителното дружество за заплащане на неустойка по реда на ОУ.

Предвид липсата на въведен ограничителен режим за конкретния период, ЕРМ Запад следва да изплати неустойка на всички свои клиенти, останали продължително време без електрозахранване. Размерът на неустойката следва да бъде определен съгласно разпоредбите на ОУ на дружеството. Изплащането следва да се извърши по начина, по който клиентите заплащат консумираната от тях електрическа енергия, без да се изискват действия от тяхна страна.

От събраната в хода на проверката информация се установи, че дружеството не е изплатило неустойка на засегнатите клиенти, което е неизпълнение на горецитираните нормативни изисквания и разпоредби на ОУ.

Общите условия на договорите са неразделна част от лицензията по силата на чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

На основание чл. 201, ал. 1, т. 3 от ЗЕ Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават условията за извършване на лицензионната дейност.

Целите, за които се налагат принудителните административни мерки, са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ, както следва: за предотвратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях.

Неизпълнението на задължение, произтичащо от ОУ, представлява нарушение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. ЕРМ Запад не е спазило разпоредбата на чл. 58 от ОУ, като не е заплатило на всички свои клиенти неустойка в размер, определен съгласно посочената разпоредба от ОУ.

С оглед на това на основание чл. 201, ал. 2, т. 1, б. „а“ от ЗЕ за отстраняване на вредните последици от извършеното нарушение на дружеството следва да бъде наложена принудителна административна мярка – писмено разпореждане за предприемане на задължителни действия в определен срок.

Изказвания по т.9.:

Докладва Бл. Балабанов. Поводът за проверката е във връзка с информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на територията на община Трън. В хода на проверката в Комисията е постъпило писмо от 10.10.2025 г., подадено XXX - народен представител от Парламентарна група „XXX“, с което е изискано да бъде извършена проверка във връзка с продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на територията на област Перник, община Трън. Предвид факта, че това съвпада със започналата вече проверка, е извършена само една такава. Аналогично на предходния доклад е изискана цялата необходима информация. ЕРМ Запад е изложило, че за периода от 02.10.2025 г. до 12.10.2025 г. на територията на цялата община Трън е обявено бедствено положение, което е продължило петнадесет дни. Като основна причина дружеството посочва непочистени от падналия сняг дървета, пътища от Републиканската пътна мрежа, аварии на електропроводи и счупени стълбове в труднодостъпни местности с пресечен терен, неподдържана дървесна растителност извън сервитутните зони на енергийните обекти, малките населени места са захранени по радиална схема, което не позволява осигуряване на резервно захранване.

Работната група е констатирала, че за периода от 02.10.2025 г. до 12.10.2025 г. са регистрирани 142 бр. прекъсвания на електрозахранването на страна средно напрежение.

Констатациите са, че за периода от 01.01.2024 г. до 01.10.2025 г. ЕРМ Запад е отчело стойност на инвестиционни дейности и направени разходи по ремонт и поддържане на енергийни съоръжения в размер на 432 хил. лв. С продължителност над 24

часа са 12 бр. прекъсвания на страна средно напрежение, при които са засегнати 101 бр. трафопостове, захранващи 6 196 бр. клиенти. 81% от извършените обходи на съоръжения на територията на община Трън съдържат забележки относно техническото им състояние.

Работната група счита, че основна причина за продължителната липса на електрозахранване е частичното неизпълнение на изискванията на издадената на дружеството лицензия. Лицензиантът експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с Правилата на мрежата и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на електрическа енергия и намаляване на технологичните разходи, като използва съоръжения, уредби и оборудване с необходимото качество, които отговарят на техническите изисквания, правила и норми, включително и за безопасност.

При обходите са установени наклонени/повредени стълбове и компрометирани фундаменти, необходимост от направа на просеки, премахване на опасни единични дървета. Своевременното отстраняване на забелязаните нередности би намалило значително както броя на авариите, така и времето за тяхното локализиране и отстраняване.

За останалите без електрозахранване за период над 24 часа негови клиенти, дружеството следва да заплати неустойка съгласно разпоредбата на чл. 58 от Общите условия. Към датата на проверката това не е извършено и се явява неизпълнение на задължение, произтичащо от ОУ. Това представлява нарушение на условията на издадената на дружеството лицензия.

Предвид гореизложеното с цел отстраняване на вредните последици от нарушението и на основание чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3, чл. 201, ал. 1, т. 3, ал. 2, т. 1, б. „а“, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с Констативен протокол № Е-24 от 01.12.2025 г., работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

I. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

II. Да даде на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В седемдневен срок от получаване на настоящото решение, в съответствие с разпоредбата на чл. 58 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа и чл. 73, ал. 4 от Закона за енергетиката „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да определи размера на дължимата неустойка на всеки свой клиент, останал без електрозахранване по вина на дружеството в периода от 02.10.2025 г. до 12.10.2025 г.

2. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 1 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания към „Електрохолд Продажби“ ЕАД, което да приспадне неустойката от общата стойност на фактурата/ите за всички клиенти по т. 1, с изключение на получилите такава чрез банков превод преди датата на настоящото решение. Разпореждането не отменя правото на клиента да поиска заплащане на неустойката чрез банков превод.

3. В тридневен срок след изпълнение на разпорежданията по т. 1 и т. 2 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да представи в КЕВР доказателства за предприетите действия, вкл. информация за името и адреса на клиентите по т.1, продължителността на времето без електрозахранване и размера на определената на тази база неустойка. Доказателствата да бъдат предоставени на електронен носител във формат PDF.

III. Да изпрати копие от настоящия доклад на министъра на енергетиката за предприемане на действия по компетентност.

IV. В съответствие с чл. 139 от Правилник за организацията и дейността на Народното събрание и във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-34 от 10.10.2025 г. да изпрати

копие от настоящия доклад на XXX - народен представител от Парламентарна група „XXX“.

Пл. Младеновски каза, че сега се дават задължителни писмени указания, които приличат на ПАМ.

Бл. Балабанов отговори, че те са ПАМ, аналогичен на този, който Комисията е дала във връзка с декемврийските събития.

Пл. Младеновски каза, че е разговарял с дружествата относно вече изплатения на клиентите размер от предишния ПАМ. При ЕВН за 1 година едва 50% от дължимите суми са изплатени, тъй като тези точки на измервания нямат никаква консумация. Така те поне още две години няма да плащат за електрическа енергия.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, с цел отстраняване на вредните последици от нарушението и на основание чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 201, ал. 1, т. 3, ал. 2, т. 1, б. „а“, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с Констативен протокол № Е-24 от 01.12.2025 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно Извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, във връзка с информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на територията на община Трън;

II. Дава на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В седемдневен срок от получаване на настоящото решение, в съответствие с разпоредбата на чл. 58 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа и чл. 73, ал. 4 от Закона за енергетиката „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да определи размера на дължимата неустойка на всеки свой клиент, останал без електрозахранване по вина на дружеството в периода от 02.10.2025 г. до 12.10.2025 г.

2. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 1 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания към „Електрохолд Продажби“ ЕАД, което да приспадне неустойката от общата стойност на фактурата/ите за всички клиенти по т. 1, с изключение на получилите такава чрез банков превод преди датата на настоящото решение. Разпореждането не отменя правото на клиента да поиска заплащане на неустойката чрез банков превод.

3. В тридневен срок след изпълнение на разпорежданията по т. 1 и т. 2 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да представи в КЕВР доказателства за предприетите действия, вкл. информация за името и адреса на клиентите по т.1, продължителността на времето без електрозахранване и размера на определената на тази база неустойка. Доказателствата да бъдат предоставени на електронен носител във формат PDF.

III. Да изпрати копие от настоящия доклад на министъра на енергетиката за

предприемане на действия по компетентност.

IV. В съответствие с чл. 139 от Правилник за организацията и дейността на Народното събрание и във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-34 от 10.10.2025 г. да изпрати копие от настоящия доклад на XXX - народен представител от Парламентарна група „XXX“.

В заседанието по **точка девета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.10. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № № Е-Дк-1570 от 12.12.2025г. от **извършена извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, разпоредена със Заповед № З-Е-322 от 10.10.2025 г., изменена със Заповед № З-Е-341 от 28.10.2025 г. и Заповед № З-Е-369 от 24.11.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране**, установи следното:

Административното производство е образувано на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на нейната администрация, във връзка със Заповед № З-Е-322 от 10.10.2025 г., изменена със Заповед № З-Е-341 от 28.10.2025 г. и Заповед № З-Е-369 от 24.11.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране за извършване на извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (ЕРМ Запад, дружеството) за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Повод за извършване на проверката е постъпило в КЕВР писмо с вх. № Е-01-00-32 от 07.10.2025 г., подадено XXX - народен представител от Парламентарна група „XXX“, с което на основание чл. 139 от Правилник за организацията и дейността на Народното събрание от КЕВР е изискано да бъде извършена проверка във връзка с продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на територията на област Монтана.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

На основание чл. 18 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги с **писмо с изх. № Е-13-62-134/10.10.2025 г.** дружеството е уведомено за извършваната проверка и са изискани информация и данни както следва:

1. Списък с населените места в общините Георги Дамяново, Берковица, Вършец и Чипровци, които са били с нарушено електрозахранване в периода от 03.10.2025 г. до 06.10.2025 г. включително;

2. Поименен списък с диспечерски наименования на електропроводи високо/средно напрежение, трафопостове и прилежащите им мрежи ниско напрежение, захранващи

изцяло или частично населените места по т. 1, включително броя и времетраенето на изключванията и броя на засегнатите абонати;

3. Извършените в периода от 01.01.2024 г. до 01.10.2025 г. инвестиционни дейности и такива по ремонт и поддържане, както и стойността на направените разходи за съоръженията по т. 2, както и заверени копия на обходните листове на съоръженията за същия период;

4. Обяснение на причините, довели до бавното отстраняване на повредите по смисъла на т. 3.1.5., т. 3.1.6. и т.3.1.8. от издадената на дружеството Лицензия.

С **писмо с изх. № Е-01-00-32 от 21.10.2025 г.** XXX - народен представител от Парламентарна група „XXX“, е уведомен за издадената заповед за извършване на проверка на ЕРМ Запад и е информиран, че за резултатите от извършената проверка ще бъде изготвен доклад, който след приемането му от КЕВР ще му бъде предоставен за запознаване.

С **писмо с изх. № Е-13-62-137/23.10.2025 г.** от ЕРМ Запад е изискана допълнителна информация относно:

1. Почасова справка/извадка от съответните диспечерски или други дневници за броя и времетраенето на прекъсванията на електрозахранването на обекти на клиенти, находящи се територия на общините Георги Дамяново, Берковица, Вършец и Чипровци, на ниво ниско напрежение, включително и броя на клиентите, за периода от 0:00 часа на 03.10.2025 г. до 24:00 часа на 06.10.2025 г.;

2. Причина за наличието на дублирани протоколи за обход на енергийни съоръжения на територията на общини Берковица и Вършец, предоставени в КЕВР с писмо с изх. № ERMZ-OUT-4096-1 от 15.10.2025 г. по т.3.

С **писмо с изх. № Е-13-62-137/06.11.2025 г.** от ЕРМ Запад е изискана информация за клиентите на дружеството, засегнати от прекъсванията на електрозахранването, на ниво средно и ниско напрежение на територия на общините Георги Дамяново, Берковица, Вършец и Чипровци, за повече от 24 часа, за периода 0:00 часа на 03.10.2025 г. до 24:00 часа на 06.10.2025 г., както и относно предприетите от дружеството мерки съобразно чл. 58 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад (ОУ), по отношение на тези клиенти.

С **писмо с изх. № Е-13-62-137/06.11.2025 г.** от ЕРМ Запад е изискана информация за клиентите на дружеството, засегнати от прекъсванията на електрозахранването, на ниво средно и ниско напрежение на територия на общините Георги Дамяново, Берковица, Вършец и Чипровци, за повече от 24 часа, в периода от 0:00 часа на 03.10.2025 г. до 24:00 часа на 06.10.2025 г., както и относно предприетите от дружеството мерки съобразно чл. 58 от ОУ по отношение на тези клиенти.

От „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставена информация както следва:

С **писмо с вх. № Е-13-62-134/14.10.2025 г.** „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е отправило молба за удължаване на срока до 15.10.2025 г. за предоставяне на изисканата с писмо от 10.10.2025 г. информация и документи.

С **писмо с вх. № Е-13-62-134/16.10.2025 г.** дружеството е предоставило следните документи и информация:

- списък с населените места в общините Георги Дамяново, Берковица, Вършец и Чипровци, които са били с нарушено електрозахранване в периода от 03.10.2025 г. до 06.10.2025 г., включително, съдържащ информация за диспечерските наименования на съоръженията, захранващи населените места, брой, продължителност, причина за прекъсването, брой засегнати клиенти;

- изпълнени за периода от 01.01.2024 г. до 01.10.2025 г. инвестиционни дейности, както и такива по ремонт и поддържане на енергийни съоръжения на ЕРМ Запад със съответната стойност на направените разходи;
- копия от извършени обходи по съоръженията за периода от 01.01.2024 г. до 01.10.2025 г.;
- причини довели до повредите през периода 03.10.2025 г. - 06.10.2025 г. на територията на общините Георги Дамяново, Берковица, Вършец и Чипровци и обстоятелства, затруднили отстраняването на авариите в горепосочените общини.

С **писмо с вх. № Е-13-62-137/27.10.2025 г.** дружеството е предоставило данни и информация относно: регистрирани сигнали за прекъсвания на електрозахранването на ниво ниско напрежение от клиенти в населените места в общините Георги Дамяново, Берковица, Вършец и Чипровци, за периода от 03.10.2025 г. до 06.10.2025 г., включително; обходи „ТП и НН по електропровод Баните“.

С **писмо с вх. № Е-13-62-137/07.11.2025 г.** ЕРМ Запад е предоставило информация за предприети мерки за изплащане на обезщетения за оставане без захранване в периода от 03.10.2025 г. до 06.10.2025 г. в полза на клиенти, чиито обекти са разположени на територията на общините Георги Дамяново, Берковица, Вършец и Чипровци.

С **писмо с вх. № Е-13-62-137/13.11.2025 г.** ЕРМ Запад е предоставило данни за трафопостовете на територията на населените места в общините Георги Дамяново, Берковица, Вършец и Чипровци, за които има регистрирани сигнали от клиенти за оставане без захранване на ниво ниско напрежение с продължителност на сигнала от регистрирането до завършването му над 24 часа.

С **писмо с вх. № Е-13-62-137/19.11.2025 г.** ЕРМ Запад е предоставило справка за клиентите, чиито обекти на територията на общините Георги Дамяново, Берковица, Вършец и Чипровци са останали без захранване поради повреди на съоръжения средно напрежение вследствие на лошите метеорологични условия за повече от 24 часа.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен **Констативен протокол (КП) № Е-25 от 01.12.2025 г.** Същият е **връчен на 04.12.2025 г.** на XXX, упълномощен представител на електроразпределителното дружество.

В законоустановения срок с писмо изх. № ERMZ-OUT-4096-[6]/11.12.2025 г. (вх. № Е-13-62-137/11.12.2025 г.) от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са дадени обяснения и е предоставена допълнителна информация относно направените констатации в КП № Е-25/01.12.2025 г.

Анализ и констатации от предоставените в хода на проверката данни и документи данни:

С писмо с вх. № Е-13-62-134/16.10.2025 г. ЕРМ Запад твърди, че причините за прекъсванията през периода от 03.10.2025 г. до 06.10.2025 г. в общините Георги Дамяново, Берковица, Вършец и Чипровци са били снежни затрупвания, проливни дъждове, паднали дървета, растящи извън сервитутната зона, оперативни превключвания, повреди в енергийни съоръжения, преходни повреди, повреди в чужди съоръжения, като с продължителност над 24 часа са само две прекъсвания, които се дължат на снежни затрупвания, затрудняващи достъпа на хора и техника до енергийните съоръжения. Под натиска на натрупалия се сняг дървета, растящи извън сервитутната зона на електропроводите, са паднали върху съоръжения от електроразпределителната мрежа средно и ниско напрежение и са причинили счупване на стълбове и късане на проводници. Образуваният допълнителен товар върху фазовите проводници, в съчетание със силен вятър, е довел до претоварвания на елементите на въздушните електропроводни линии и е причинил аварирането им. В резултат на повредите в населени места в общините Георги Дамяново, Берковица, Вършец и Чипровци са били регистрирани прекъсвания на

електрозахранването. ЕРМ Запад счита, че е изпълнило задължението си своевременно да организира и да започне дейности по възстановяване на електрозахранването, служителите на дружеството са работили денонощно за отстраняване на повредите и възстановяване на електрозахранването на клиентите. Като основен принцип на дейността по отстраняване на аварии и възстановяване на захранването дружеството посочва, че е спазването на технически правила и норми за безопасност, които трябва да бъдат изпълнени в цялост и в определена последователност, за да се постигне желаният резултат, без да се застрашава животът и имуществото на гражданите и на служителите, ангажирани с отстраняването на повредите. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД счита, че спазва изискванията по точки 3 1.5., 3.1.6. и 3.1.8. от Лицензията, включително в случаите на аварии да експлоатира и поддържа мрежата, като отстранява всякакви предвидими опасности за персонала, потребителите или за други лица и спазва действащите правила и норми за здравословни и безопасни условия на труд. Дружеството е посочило, че използва съоръжения, уредби и оборудване с необходимото качество, които отговарят на техническите изисквания, правила и норми, включително за безопасност, както и че разполага с достатъчен брой квалифициран персонал и материални запаси. ЕРМ Запад е посочило, че разполага със специализирана механизация и техника за работа, при възникване на тежки метеорологични условия, въпреки това при отстраняване на авариите в горепосочените общини в периода 03.10.2025 г. - 06.10.2025 г. служителите на ЕРМ Запад са били затруднени от следните обстоятелства, независещи от тяхната воля и възможности:

- непочистени от падналия сняг и дървета пътища от Републиканската пътна мрежа и пътищата публична общинска собственост в границите на населените места. Дружеството е посочило, че почистването на пътищата от сняг е задължение на съответните държавни и общински служби;
- аварии на електропроводи и счупени стълбове в труднодостъпни местности с пресечен терен. Електропроводите средно напрежение често са разположени в територии, отдалечени от пътната мрежа. ЕРМ Запад е уточнило, че при описаната по-горе метеорологична обстановка, откриването на аварирал участък, достигането до него с необходимата техника по трасета със силно пресечен терен, отнема значително повече време, в сравнение със ситуация на благоприятни метеорологични условия;
- неподдържана дървесна растителност извън сервитутните зони на енергийните обекти. Електроразпределителното дружество е посочило задължението си да поддържа сервитутните зони около енергийните обекти, като прави просеки и кастрене на растителност и единични дървета, както и това, че извън територията на сервитута дружеството няма право да премахва дървесна растителност. Акцентирано е на това, че на много места в районите с обилен снеговалеж дървета, растящи извън сервитутната зона, са паднали върху електрическите мрежи и са причинили аварии;
- малките населени места са захранени по радиална схема, което не позволява осигуряване на резервно захранване по време на извършване на ремонтни дейности.

Дружеството се позовава на разпоредбата на чл. 122, ал. 2, т. 2 от Закона за енергетиката, според която операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителни мрежи имат право да преустановят временно преноса на електрическа енергия през съответната мрежа без предварително предизвестие при повреди в електрическите мрежи и съоръжения по независещи от електроенергийното предприятие причини.

След преглед и анализ на предоставените от дружеството данни и информация се констатира, че за периода от 03.10.2025 г. до 06.10.2025 г. са регистрирани 109 бр. прекъсвания на електрозахранването на страна средно напрежение, както следва:

Причина	Брой прекъсвания СрН
Оперативни превключвания	26
Чуждо съоръжение	1
Паднали дървета извън сервитутната зона	5
Повреда въздушен електропровод СрН на ЕРМ Запад	5
Проливни дъждове	12
Снежни затрупвания	51
Неустановени причини	9
ОБЩО	**109**

Продължителността на регистрираните за периода от 03.10.2025 г. до 06.10.2025 г. прекъсвания на електрозахранването на страна средно напрежение е както следва:

Време без електрозахранване	Брой прекъсвания СрН	Брой засегнати ТП	Брой засегнати клиенти*
до 1 час	72	1 877	113 223
от 1 до 3 часа	12	160	11 389
от 3 до 6 часа	4	25	1 791
от 6 до 12 часа	12	212	16 984
от 12 до 24 часа	7	76	5 578
над 24 часа	2	6	23
ОБЩО	**109**	**2 356**	**148 988**

** По данни от писмо с изх. № ERMZ-OUT-4096-[1] от 15.10.2025 г.*

Разпределение на регистрираните за периода от 03.10.2025 г. до 06.10.2025 г. прекъсвания на електрозахранването на страна средно напрежение по общини:

Причина	Брой прекъсвания СрН

	Община Берковица	**Община Вършец**	**Община Георги Дамяново**	**Община Чипровци**	**Общо прекъсвания**
	бр.	*бр.*	*бр.*	*бр.*	*бр.*
Оперативни превключвания	7	2	0	17	**26**
Чуждо съоръжение	0	0	1	0	**1**
Паднали дървета извън сервитутната зона	0	0	2	3	**5**
Повреда въздушен електропровод СрН на ЕРМ Запад	2	0	2	1	**5**
Проливни дъждове	6	2	0	4	**12**
Снежни затрупвания	13	8	9	21	**51**
Неустановени причини	1	0	0	8	**9**
ОБЩО	**29**	**12**	**14**	**54**	**109**

Разпределение на регистрираните за периода от 03.10.2025 г. до 06.10.2025 г. прекъсвания на електрозахранването на страна средно напрежение по общини, брой трафопостове и засегнати клиенти:

Община	**Брой прекъсвания СрН**	**Брой засегнати трафопостове**	**Брой засегнати клиенти**
Берковица	29	406	29 289
Вършец	12	192	19 288
Георги Дамяново	14	140	7 805
Чипровци	54	1 618	92 606
ОБЩО	**109**	**2 356**	**148 988**

При прекъсванията в периода от 03.10.2025 г. до 06.10.2025 г. на енергийни съоръжения средно напрежение на територията на област Монтана са засегнати 148 988 бр. клиенти на ЕРМ Запад, захранени от 2 356 трафопоста, като за 23 бр. клиенти времето без електрозахранване е надвишило 24 часа (по данни от писмо с изх. № ERMZ-OUT-4096-[1] от 15.10.2025 г.).

С писмо с изх. № ERMZ-OUT-4096-[4]/13.11.2025 г. ЕРМ Запад е изложило, че за мрежа ниско напрежение в диспечерския дневник се регистрират сигнали от клиенти за липса на захранване. По сигнала се извършва проверка на място. Когато при проверката се констатира повреда по мрежата, същата се отстранява и аварийният екип подава

информация към дежурен диспечер за приключване на сигнала. В този смисъл началният и крайният час на събитието в дневника не съвпада с реалното време на липсата на електрозахранване в обекта. Дружеството е посочило, че няма данни за продължителност на прекъсването поради повреда по мрежа ниско напрежение при клиенти, които не са подали сигнал. Специализираното диспечерско звено (СДЗ) на оператора на електроразпределителната мрежа контролира, управлява и събира данни за разпределителната мрежа средно напрежение. В SCADA системата не е включена мрежа ниско напрежение, поради което данни в реално време има само за прекъсвания на средно напрежение. С оглед на изложеното ЕРМ Запад е предоставило справки за клиентите, захранени от трафопостовете, за които има сигнали с продължителност над 24 часа за прекъсване на захранването, като е уточнило, че няма данни дали обектите на тези клиенти са били без електричество, нито за какъв период, защото СДЗ няма данни в реално време за мрежа ниско напрежение. Справките съдържат данни: имена на клиент, номер на точката на доставка, адрес на обекта и е отразен начален час на сигнала за прекъсване и час на приключване на сигнала след възстановяване на електрозахранването на клиента, който е подал сигнала.

Съгласно данните в предоставените от ЕРМ Запад с писмо с изх. № ERMZ-OUT-4096-[4]/13.11.2025 г. справки, броят на клиентите, захранени от трафопостовете, за които има сигнали с продължителност над 24 часа за прекъсване на захранването, е както следва:

Община	**Брой засегнати трафопостове**	**Брой клиенти,** захранени от засегнатите трафопостовете
Берковица	2	394
Вършец	5	640
Георги Дамяново	4	339
Чипровци	6	916
ОБЩО	**17**	**2 289**

Съгласно данните в предоставената от ЕРМ Запад с писмо с изх. № ERMZ-OUT-4096-[2]/19.11.2025 г. справка (поименен списък) за **клиентите, чиито обекти на територията на общините Георги Дамяново, Берковица, Вършец и Чипровци са останали без захранване** поради повреди на съоръжения средно напрежение вследствие на лошите метеорологични условия за **повече от 24 часа,** броят на тези клиенти **е 1 190**.

Специализираното диспечерско звено на оператора на електроразпределителната мрежа контролира, управлява и събира данни за разпределителната мрежа средно напрежение. В SCADA системата не е включена мрежа ниско напрежение, поради което данни в реално време има само за прекъсвания на средно напрежение. За мрежа ниско напрежение в диспечерския дневник се регистрират сигнали от клиенти за липса на захранване, след което по сигнала се извършва проверка на място. Когато при проверката се констатира повреда по мрежата, същата се отстранява и аварийният екип на дружеството подава информация към дежурен диспечер за приключване на сигнала. В този смисъл началният и крайният час на събитието ниско напрежение в дневника

невинаги съвпада с реалното време на преустановяване и възстановяване на електрозахранването. Дружеството поетапно въвежда система за дистанционно отчитане на средствата за търговско измерване, при която клиентите се регистрират към клон от съответния трафопост. До въвеждането на тази система обектите са насочени само и единствено на ниво трафопост и в електронните масиви не се съдържа информация, чрез която автоматично да бъде изтеглена справка за йерархичното им местоположение на по-ниски нива и клонове. При сигнал за липса на захранване на ниво ниско напрежение, същият се регистрира за един клиент - лицето, подало сигнала. След посещение на авариен екип и установяване на естеството на повредата, може да се установи има ли и други засегнати обекти, за които не са подадени сигнали. При подаване на жалба от конкретен клиент с искане за обезщетение електроразпределителното дружество извършва индивидуална детайлна проверка за определяне на продължителността на прекъсването.

След преглед и анализ на предоставената с писмо с вх. № Е-13-62-137/27.10.2025 г. справка за прекъсвания на електрозахранването на ниво ниско напрежение в населените места в общините Георги Дамяново, Берковица, Вършец и Чипровци на област Монтана се констатира, че за периода от 03.10.2025 г. до 06.10.2025 г. по 70 бр. трафопостове са регистрирани 98 бр. прекъсвания на електрозахранването. За 18 бр. енергийни съоръжения (ТП) е регистрирано повече от едно прекъсване на електрозахранването в посочения период.

Причините за посочените 98 бр. прекъсвания на електрозахранването на ниво ниско напрежение за периода от 03.10.2025 г. до 06.10.2025 г. са както следва:

Причина	**Брой прекъсвания НН**
Възстановяване след заплатена цена	2
Изключване на СрН (без повреда на НН)	6
Непреодолима сила (природни)	50
Паднали дървета	16
Повреда в ТП и в/ст на ЕРМ Запад - оборудване НН	7
Повреда на въздушен електропровод НН на ЕРМ Запад	5
Повреда на електромерно табло	6
Ремонтно експлоатационно обслужване	2
Чуждо съоръжение	4
ОБЩО	**98**

** В предоставената с писмо с вх. № Е-13-62-137/27.10.2025 г. справка за прекъсвания на електрозахранването на ниво ниско напрежение в населените места в общините Георги Дамяново, Берковица, Вършец и Чипровци на област Монтана не е предоставена пълна информация за броя на засегнатите клиенти.*

Продължителността на регистрираните за периода от 03.10.2025 г. до 06.10.2025 г. прекъсвания на електрозахранването на ниво ниско напрежение е както следва:

Време без електрозахранване	**Брой прекъсвания НН**	**Брой засегнати ТП**	**Брой засегнати клиенти***	**Брой прекъсвания с причина непреодолима сила**
до 1 час	3	3	*	1
от 1 до 3 часа	23	21	43*	9
от 3 до 6 часа	35	27	31*	19
от 6 до 12 часа	11	11	2*	7
от 12 до 24 часа	9	9	14*	2
над 24 часа	17	16	45*	12
ОБЩО	**98**	**87**	**135***	**50**

** В предоставената с писмо с вх. № Е-13-62-137/27.10.2025 г. справка за прекъсвания на електрозахранването на ниво ниско напрежение в населените места в общините Георги Дамяново, Берковица, Вършец и Чипровци на област Монтана не е предоставена пълна информация за броя на засегнатите клиенти.*

Разпределение на регистрираните за период над 24 часа 17 бр. прекъсвания на електрозахранването на ниво ниско напрежение:

Време без електрозахранване	**Брой прекъсвания НН**
до 2 денонощия (до 48 часа)	16
до 3 денонощия (до 72 часа)	1

Като причина за регистрираното прекъсване на електрозахранването на ниво ниско напрежение за период по-дълъг от 48 часа на територията на с. Дива Слатина, община Георги Дамяново ЕРМ Запад е посочило изключване на СрН (без повреда на НН).

Продължителност на регистрираните 12 бр. прекъсвания на електрозахранването на ниво ниско напрежение над 24 часа, причинени от непреодолима сила:

Време без електрозахранване	**Брой прекъсвания НН**
до 2 денонощия (до 48 часа)	12
до 3 денонощия (до 72 часа)	0

С писмо изх. № ERMZ-OUT-4096-[3]/07.11.2025 г. ЕРМ Запад е предоставило информация за предприети мерки за изплащане на обезщетения за оставане без захранване в периода от 03.10.2025 г. до 06.10.2025 г. в полза на клиенти, чиито обекти са разположени на територията на общините Георги Дамяново, Берковица, Вършец и Чипровци. Дружеството е изложило, че съгласно Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 67 от 15.08.2025 г., в сила от 19.08.2025 г.) е приета нова ал. 4 на чл. 73 със следното съдържание: „(4) (Нова - ДВ, бр. 67 от 2025 г.) В случай че продължителността на прекъсването или ограничението по ал. 1, т. 1 - 7 надхвърля общо 48 часа за период от 72 часа, операторите на електропреносната, съответно електроразпределителните мрежи заплащат на засегнатите крайни клиенти неустойка за времето над 48 часа в размер, определен в общите условия по чл. 104а. В случаите на въведен ограничителен режим неустойка не се дължи“ и доколкото посочената разпоредба на Закона за енергетиката е в сила, тя е задължителна за изпълнение от страна на дружеството. ЕРМ Запад счита, че цитираният законов текст не предвижда вина на оператора като елемент от фактическия състав на правото на неустойка и с оглед на това и с цел спазване волята на законодателя ще заплати обезщетение на основание чл. 73, ал. 4 от ЗЕ на всички крайни клиенти, които са подали искане за това и са предоставили данни за банкова сметка, по която да бъде извършен паричният превод. Дружеството е изложило, че е изпратило писма за предоставяне на банкови сметки на клиентите, поискали неустойки за оставане без захранване в обекти на територията на посочените общини, за които са изпълнени изискванията за продължителност на прекъсването по смисъла на чл. 73, ал.4 от ЗЕ. По отношение на разпоредбата на чл. 58 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа ЕРМ Запад счита, че в нея се предвижда неустойка за клиентите при оставане без електрозахранване за повече от двадесет и четири часа по вина на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, като задължително условие за възникване на правото на обезщетение по цитирания текст от ОУ е наличието на вина от страна на електроразпределителното дружество за оставането без захранване. Прекъсванията на електрозахранването на територията на общините Георги Дамяново, Берковица, Вършец и Чипровци в периода 03 - 06.10.2025 г. се дължат на лоши метеорологични условия - проливни дъждове, обилни валежи от мокър сняг, силен вятър, причинили повреди по електроразпределителната мрежа, което изключва виновно поведение от страна на разпределителното дружество. В заключение ЕРМ Запад е посочило, че правото на дружеството временно да преустанови преноса на електрическа енергия до клиентите без предварително уведомление при повреди в електрическите мрежи и съоръжения по независещи от електроенергийното предприятие причини е установено в текста на чл. 122, ал. 2, т. 2 от Закона за енергетиката. Разпоредбата на чл. 60 от Общите условия изрично предвижда, че дружеството не носи отговорност при преустановяване на преноса поради повреди в електрическите мрежи и съоръжения по независещи от електроенергийното предприятие причини. Лошите метеорологични условия и обявеното бедствено положение, безспорно са независещи от дружеството обстоятелства, които не могат да се вменят във вина на дружеството.

Във връзка с гореизложеното ЕРМ Запад е предоставило данни за следните 2 бр. клиенти, до които са изпратени писма за предоставяне на банкови сметки за изплащане на обезщетения по чл. 73, ал. 4 от ЗЕ:

№	Жалба вх. № / дата	Имена титуляр	Клиентски №	Точка на доставка	Адрес на обекта	Община	Период на прекъсване от - до		Общо време hh:mm
1	100000173775 от 16.10.2025	XXX	300250241386	32Z1030025024133	Дива Слатина, ул. Главна 20	Георги Дамяново	02.10.2025 22:22	05.10.2025 20:22	70:00:00
2	100000173834 от 20.10.2025	XXX	300247801441	32Z103002478014Q	Дива Слатина, ул. Главна 38	Георги Дамяново	02.10.2025 22:22	05.10.2025 20:22	70:00:00

С писмо изх. № ERMZ-OUT-4096-[5]/18.11.2025 г. ЕРМ Запад е изложило, че предпоставка за възникване на правото на обезщетение съгласно текста на закона е крайният клиент да бъде „засегнат“ от продължителното прекъсване. В тази връзка, оставането на обекта без електричество не означава автоматично, че потребителят е засегнат от събитието. В случай че обектът е бил с прекъснато захранване или лицето не е обитавало имота през този период, безспорно не е налице предвидената в закона хипотеза. По отношение на справки с данни на клиентите, захранени от засегнатите трафопостове, дружеството отново е посочило, че няма информация дали обектите на тези клиенти са били без захранване с електрическа енергия и за какъв период. Това произтича от обстоятелството, че в SCADA системата не е включена мрежа ниско напрежение, поради което няма данни в реално време за прекъсванията на ниско напрежение. Информацията за прекъсване се получава при сигнал от клиент за оставане без захранване, като касае конкретен обект. При подаване на жалба с искане за обезщетение се извършва проверка, доколко подадените сигнали за липса на захранване и установените повреди биха могли да се отнасят и за жалбоподателя.

Във връзка с отразените в КП № Е-25/01.12.2025 г. констатации с писмо с изх. № ERMZ-OUT-4096-[6]/11.12.2025 г. електроразпределителното дружество е изложило, че е предоставило на Комисията данни за клиентите, подали искане за изплащане на обезщетение за оставане без захранване за периода от 03.10.2025 г. до 06.10.2025 г. Дружеството е посочило, че е заплатило обезщетения на посочените клиенти.

Изпълнените за периода от 01.01.2024 г. до 01.10.2025 г. инвестиционни дейности, както и направените разходи по ремонт и поддържане на енергийни съоръжения на ЕРМ Запад, възлизат на обща стойност 691 005,85 лв. и са както следва:

Община	**Стойност на инвестиционни дейности и направени разходи по ремонт за 2024 г.** **/лв. без ДДС/**	**Стойност на инвестиционни дейности и направени разходи по ремонт за 2025 г.** **/лв. без ДДС/**	**Стойност на инвестиционни дейности и направени разходи по ремонт за периода 01.01.2024 г.-01.10.2025 г.** **/лв. без ДДС/**
Берковица	85 885,48	165 151,25	251 036,73
Вършец	257 004,13	115 200,99	372 205,12
Георги Дамяново	15 071,55	10 186,74	25 258,29
Чипровци	30 609,78	11 895,93	42 505,71
ОБЩО	**388 570,94**	**302 434,91**	**691 005,85**

След преглед на предоставените от дружеството таблични данни за изпълнени в периода от 01.01.2024 г. до 01.10.2025 г. инвестиционни дейности, както и такива по ремонт и поддържане на енергийни съоръжения на ЕРМ Запад се констатира, че 106 332,75 лв. (15,4%) от направените на обща стойност 691 005,85 лв. инвестиционни

разходи и ремонтни разходи за поддържане на енергийни съоръжения са изразходвани за дейности, свързани с изнасяне на електромерни табла/средства за търговско измерване, отчитане на балансовата енергия, заявки от НТЗ, възстановяване на прекъснато електрозахранване на абонати и други, които по своята същност не са относими към превенция на прекъсванията на електрозахранването.

С писмо с изх. № ERMZ-OUT-4096-[6]/11.12.2025 г. електроразпределителното дружество е оспорило отразена в КП № Е-25/01.12.2025 г. констатацията, че 5,4% от направените инвестиции (106 332.75 лв.) в периода 01.01.2024 г. – 01.10.2025 г. за района на посочените общини, не са относими към превенцията на прекъсванията на електрозахранването. Дружеството е изложило, че електрическите мрежи са съвкупност от съоръжения с различни технически характеристики и предназначение, които са свързани и функционират като единна система. Задължението за монтиране на средствата за търговско измерване е установено в чл. 120, ал. 1 от Закона за енергетиката и следствие от неговото изпълнение е и намаляване на нетехническите загуби, чрез което се постига контрол на потреблението съобразно присъединената мощност. Превишаването на мощността от страна на клиенти води до претоварване на мрежата и предизвиква непланирани прекъсвания на електрозахранването. Дейностите, свързани с изнасяне на електромерни табла/средства за търговско измерване, отчитане на балансова енергия, заявки от НТЗ, прекъсване/възстановяване на електрозахранване, осигуряват правилно функциониране на електроразпределителната мрежа и съответно са относими към превенцията на прекъсванията на електрозахранването.

С писмо изх. № ERMZ-OUT-4096/1/15.10.2025 г. ЕРМ Запад е предоставило 191 бр. копия на протоколи от обход на енергийни съоръжения на територията на ОЦ Монтана. След преглед на същите се установи, че 22 бр. протоколи „ТП и НН по електропровод Баните“ са предоставени едновременно към съоръжения, находящи се на територията на община Берковица и на община Вършец. С писмо изх. № ERMZ-OUT-4096/1/15.10.2025 г. ЕРМ Запад е изложило, че причината за това е свързана със спецификата на архивиране на документацията - в една физическа папка се съхраняват всички обходи на съоръженията, свързани с конкретен извод и тъй като извод „Баните“ захранва населени места на територията на община Берковица и такива от община Вършец, обходните листове се съхраняват и в двата оперативни центъра. В заключение дружеството е посочило, че основен критерий при подредбата на документацията за техническите екипи са съоръженията и електрическите им връзки, а не административно-териториалното деление.

Вследствие на гореизложеното предоставените 22 бр. протоколи „ТП и НН по електропровод Баните“ следва да бъдат отнесени към съоръжения, находящи се на територията на община Берковица и за целите на анализа се приема, че от ЕРМ Запад са представени 169 бр. копия на протоколи от извършени на територията на ОЦ Монтана обходи на енергийни съоръжения, от прегледа на които се констатира следното:

За община Берковица са предоставени 58 бр. обходни листове, от които 6 бр. са относно извършени обходи на въздушна линия СрН, 26 бр. от извършен обход на трафопост и 26 бр. от извършен обход на въздушна линия НН. От предоставените обходни листове за енергийни съоръжения на територията на община Берковица по 23 бр. са отразени забележки/дефекти/нередности/повреди, както следва:

- За въздушна линия СрН, ЕП „Бистрилица“ от П/СТ „Берковица“ е отбелязана необходимост от направа на цялостни просеки и просека за разширяване, опасни единични дървета. Обходът е извършен на 29.04.2024 г.;
- За въздушна линия СрН, ЕП „Чапраза“ от П/СТ „Берковица“ са отбелязани обрасли в бурени и трева фундаменти. Обходът е извършен на 14.04.2024 г.;

- За въздушна линия СрН, ЕП „Раковица“ 20kV от П/СТ „Берковица“ са отбелязани обрасли в бурени и трева фундаменти, изгнили дървени стълбове и негодни (счупени) стълбове. Обходът е извършен на 14.04.2024 г.;
- За въздушна линия НН, ТП 2 Черкаски, За ЕП 20kV „Баните“, извод А и извод В е отбелязана необходимост от изсичане (кастрене) на единични дървета. Обходът е извършен на 25.03.2025 г.;
- За въздушна линия НН, ТП 3 Черкаски, ЕП 20kV „Баните“, извод А и извод В е отбелязана необходимост от изсичане (кастрене) на единични дървета. Обходът е извършен на 25.03.2025 г.;
- За въздушна линия НН, ТП 4 Черкаски, ЕП 20kV „Баните“, извод А и извод В е отбелязана необходимост от изсичане (кастрене) на единични дървета. Обходът е извършен на 25.03.2025 г.;
- За въздушна линия НН, ТП 1 Цветкова Бара, ЕП 20kV „Баните“, извод А и извод В е отбелязана необходимост от изсичане (кастрене) на единични дървета. Обходът е извършен на 15.05.2025 г.;
- За въздушна линия НН, ТП 1 Ягодово, ЕП 20kV „Баните“, извод А и извод В е отбелязана необходимост от изсичане (кастрене) на единични дървета. Обходът е извършен на 15.05.2025 г.;
- За въздушна линия НН, ТП 1 Пърличево, ЕП 20kV „Баните“, извод А и извод В е отбелязана необходимост от изсичане (кастрене) на единични дървета. Обходът е извършен на 15.06.2025 г.;
- За ТП Балювица са отбелязани 1 бр. повредена панта на вратите и 2 бр. повредени амперметри и волтметри. Обходът е извършен на 05.06.2025 г.;
- За ТП № 2 Бокиловци е отбелязано 2 бр. повредени амперметри и волтметри. Обходът е извършен на 05.06.2025 г.;
- За ТП № 1 Боровци е отбелязано 2 бр. повредени амперметри и волтметри. Обходът е извършен на 05.06.2025 г.;
- За ТП № 3 Боровци е отбелязано 3 бр. повредени амперметри и волтметри. Обходът е извършен на 05.06.2025 г.;
- За ТП № 1 с. Замфирово е отбелязано 2 бр. повредени амперметри и волтметри. Обходът е извършен на 05.06.2025 г.;
- За ТП № 2 с. Замфирово е отбелязано 2 бр. повредени амперметри и волтметри. Обходът е извършен на 05.06.2025 г.;
- За ТП № 3 с. Замфирово е отбелязано 2 бр. повредени амперметри и волтметри. Обходът е извършен на 05.06.2025 г.;
- За ТП № 4 с. Замфирово е отбелязано 2 бр. повредени амперметри и волтметри. Обходът е извършен на 05.06.2025 г.;
- За ТП № 5 с. Замфирово е отбелязано 2 бр. повредени амперметри и волтметри. Обходът е извършен на 05.06.2025 г.;
- За ТП № 6 с. Замфирово е отбелязано 3 бр. повредени амперметри и волтметри. Обходът е извършен на 05.06.2025 г.;
- За ТП № 1 с. Комарево са отбелязани 1 бр. повредени брави на сградата и 2 бр. повредени амперметри и волтметри. Обходът е извършен на 05.06.2025 г.;
- За ТП № 1 Мездрея е отбелязано 2 бр. повредени амперметри и волтметри. Обходът е извършен на 05.06.2025 г.;
- За ТП № 1 Рашовица е отбелязано 2 бр. повредени амперметри и волтметри. Обходът е извършен на 05.06.2025 г.;
- За ТП № 1 с. Песочница е отбелязано 2 бр. повредени амперметри и волтметри. Обходът е извършен на 05.06.2025 г.

За община Вършец са предоставени 41 бр. обходни листове, от които 19 бр. са относно извършени обходи на въздушна/кабелна линия СрН, 11 бр. от извършен обход на трафопост и 11 бр. от извършен обход на въздушна линия НН. От предоставените обходни листове за енергийни съоръжения на територията на община Вършец по 12 бр. са отразени забележки/дефекти/нередности/повреди, както следва:

- За въздушна линия СрН, ЕП „Ботунец“ - Гръбнак, са отбелязани: липсващи напълно замазки, напукани и разрушени замазки, повърхностно разрушени основи, разрушени основи, обрасли в бурени и трева, затлачени фундаменти, изгнили дървени стълбове, наклонени стълбове, негодни (счупени) стълбове, стоманобетонови стълбове за поправка на бетона, корозирали стоманорешетъчни стълбове, деформирани или липсващи винкели, липсващи (повредени) „ОЖ“ табели, липсваща номерация, опасни единични дървета, изкривени куки, стержени, конзоли, повредена изолация, непресовани мостове. Обходът е извършен на 02.04.2025 г.;
- За въздушна линия НН, ТП 1 Г. Бела Речка, ЕП 20kV „Ботуня“, извод А и извод Б е отбелязана необходимост от изсичане (кастрене) на единични дървета. Обходът е извършен на 04.06.2025 г.;
- За ТП № 1 Д.Б. Речка са отбелязани: повредени панти на вратите, повредени брави, повредени вентилационни решетки и жалузи. Обходът е извършен на 04.06.2025 г.;
- За въздушна линия НН, ТП 1 Д. Озирово, ЕП 20kV „Ботуня“, извод А и извод В е отбелязана необходимост от изсичане (кастрене) на единични дървета. Обходът е извършен на 04.06.2025 г.;
- За ТП 2 Долно Озирово е отбелязано повредени амперметри и волтметри. Обходът е извършен на 04.06.2025 г.;
- За въздушна линия НН, ТП 2 Д. Озирово, ЕП 20kV „Ботуня“, извод А и извод В е отбелязана необходимост от изсичане (кастрене) на единични дървета. Обходът е извършен на 04.06.2025 г.;
- За въздушна линия НН, ТП 2 Г. Озирово, ЕП 20kV „Ботуня“, извод А и извод В е отбелязана необходимост от изсичане (кастрене) на единични дървета. Обходът е извършен на 04.06.2025 г.;
- За въздушна линия НН, ТП 1 Г. Озирово, ЕП 20kV „Ботуня“, извод А и извод В е отбелязана необходимост от изсичане (кастрене) на единични дървета. Обходът е извършен на 04.06.2025 г.;
- За въздушна линия НН, ТП 3 Г. Озирово, ЕП 20kV „Ботуня“, извод А и извод Б е отбелязана необходимост от изсичане (кастрене) на единични дървета. Обходът е извършен на 04.06.2025 г.;
- За ТП-3 Спанчевци е отбелязана нужда на сградата от ремонт на хидроизолацията, ремонт по АС-част, повредени верижни или проходни изолатори, разрушени или разкачени вентилни отводи, липсващи диспечерски и ОЖ табели, повредени панти на вратите, повредени брави, повредени вентилационни решетки и жалузи, повредени блокировки на огражденията на килиите, налични, но неработещи или шунтирани прекъсвачи, килии с липсващи диспечерски наименования, повредени амперметри и волтметри, липсващи или неправилни надписи на изводи. Обходът е извършен на 04.06.2025 г.;
- За ТП-1 Стояново са отбелязани липсващи диспечерски и ОЖ табели, повредени панти на вратите, повредени брави. Обходът е извършен на 04.06.2025 г.;
- За въздушна линия НН, ТП 1 Стояново, ЕП 20kV „Ботуня“, извод А и извод Б е отбелязана необходимост от изсичане (кастрене) на единични дървета. Обходът е извършен на 04.06.2025 г.

За община Георги Дамяново са предоставени 66 бр. обходни листове, от които 4 бр. са относно извършени обходи на въздушна линия СрН, 31 бр. от извършен обход на

трафопост и 31 бр. от извършен обход на въздушна линия НН. От предоставените обходни листове за енергийни съоръжения на територията на община Георги Дамяново по 9 бр. са отразени забележки/дефекти/нередности/повреди, както следва:

- За въздушна линия НН, ТП 2 Г. Геново, ЕП 20 kV „Копрен“, извод А и извод Б е отбелязана необходимост от изсичане (кастрене) на единични дървета. Обходът е извършен на 11.03.2025 г.;
- За въздушна линия НН, ТП 1 с. Меляне, ЕП 20 kV „Копрен“, извод А и извод В е отбелязана необходимост от изсичане (кастрене) на единични дървета. Обходът е извършен на 11.03.2025 г.;
- За въздушна линия НН, ТП 2 с. Меляне, ЕП 20 kV „Копрен“, извод А и извод Б е отбелязана необходимост от изсичане (кастрене) на единични дървета. Обходът е извършен на 11.03.2025 г.;
- За въздушна линия НН, ТП-1 Видлица, ЕП 20 kV „Чемиш“, извод кл. А, извод кл. Б и извод кл. В са отбелязани: липсваща или грешна номерация на стълбове, рекордомани с остаряла (негодна) изолация, рекордомани обрасли в дървета, необходимост от изсичане (кастрене) на единични дървета. Обходът е извършен на 07.03.2025 г.;
- За въздушна линия НН, ТП-1 с. К. Рикса, ЕП 20 kV „Чемиш“, извод кл. А и извод кл. Б са отбелязани: липсваща или грешна номерация на стълбове, рекордомани с остаряла (негодна) изолация, рекордомани обрасли в дървета, необходимост от изсичане (кастрене) на единични дървета. Обходът е извършен на 06.03.2025 г.;
- За ТП 2 К. Рикса са отбелязани повредени брави. Обходът е извършен на 06.03.2025 г.;
- За въздушна линия НН, ТП 2 с. К. Рикса, ЕП 20 kV „Чемиш“, извод кл. А и извод кл. Б са отбелязани: липсваща или грешна номерация на стълбове, рекордомани с остаряла (негодна) изолация, рекордомани обрасли в дървета, необходимост от изсичане (кастрене) на единични дървета. Обходът е извършен на 06.03.2025 г.;
- За въздушна линия НН, ТП ТКЗС К. Рикса, ЕП 20 kV „Чемиш“, извод кл. А и извод кл. Б са отбелязани: липсваща или грешна номерация на стълбове, рекордомани с остаряла (негодна) изолация, рекордомани обрасли в дървета, необходимост от изсичане (кастрене) на единични дървета. Обходът е извършен на 06.03.2025 г.;
- За въздушна линия НН, ТП-1 с. Чемиш, ЕП 20 kV „Чемиш“, извод кл. А, извод кл. Б и извод кл. В са отбелязани: липсваща или грешна номерация на стълбове, рекордомани с остаряла (негодна) изолация, рекордомани обрасли в дървета, необходимост от изсичане (кастрене) на единични дървета. Обходът е извършен на 06.03.2025 г.

За община Чипровци са предоставени 4 бр. обходни листове от извършени обходи на въздушна линия СрН, като по всеки от тях са отразени забележки/дефекти/нередности/повреди, както следва:

- За въздушна линия СрН, ВЛ „Превала“ – Гръбнак, от П/СТ ВЕЦ „Чипровци“ са отбелязани: обрасли в бурени и трева фундаменти, наклонени стълбове, корозирали стоманорешетъчни стълбове, липсващи (повредени) „ОЖ“ табели, липсваща номерация. Обходът е извършен на 12.05.2025 г.;
- За въздушна линия СрН, ВЛ „Превала“ - Гръбнак, от П/СТ ВЕЦ „Чипровци“ са отбелязани: обрасли в бурени и трева фундаменти, наклонени стълбове, корозирали стоманорешетъчни стълбове, липсващи (повредени) „ОЖ“ табели, липсваща номерация. Обходът е извършен на 14.05.2025 г.;
- За въздушна линия СрН, ВЛ „Чипровци“ - Гръбнак, от П/СТ „Мартиново“ са отбелязани: обрасли в бурени и трева фундаменти, затлачени фундаменти, наклонени

стълбове, корозирали стоманорешетъчни стълбове, липсващи (повредени) „ОЖ“ табели, липсваща номерация. Обходът е извършен на 12.05.2025 г.;

- За въздушна линия СрН, ВЛ „Чипровци“ - Гръбнак, от П/СТ „Чипровци“ са отбелязани: обрасли в бурени и трева фундаменти, затлачени фундаменти, наклонени стълбове, корозирали стоманорешетъчни стълбове, липсващи (повредени) „ОЖ“ табели, липсваща номерация. Обходът е извършен на 13.05.2025 г.

Във връзка с отразените в КП № Е-25/01.12.2025 г. констатации с писмо с изх. № ERMZ-OUT-4096-[6]/11.12.2025 г. електроразпределителното дружество е изложило, че по отношение на забележките в 48 броя обходни листа, към момента всички нередности, които касаят сигурността и качеството на предоставяните услуги, са отстранени. Като доказателство дружеството е предоставило снимков материал за част от обектите с отстранени забележки и протоколи от извънредни обходи по процесните изводи, извършени след 06.10.2025 г. ЕРМ Запад е посочило, че се изпълняват дейности по поддържане на сервитутните зони на електропроводите, захранващи с електрическа енергия територията на общините Георги Дамяново, Берковица, Вършец и Чипровци, премахната е дървесната растителност, представляваща опасност за съоръженията и е приложило протоколи за възлагане направа на просеки в отделни участъци на въздушни електропроводи средно напрежение, както и протоколи за приемане на изпълнена работа. В заключение дружеството е уточнило, че просеки се извършват и по стопански начин от съответните оперативни центрове.

Обобщени констатации от анализа на предоставената информация:

- за периода от 01.01.2024 г. до 01.10.2025 г. ЕРМ Запад е отчело стойност на инвестиционни дейности и направени разходи по ремонт и поддържане на енергийни съоръжения, находящи се на територията на област Монтана, в размер на 691 005,85 лв.;
- в периода от 03.10.2025 г. до 06.10.2025 г. са регистрирани 109 бр. прекъсвания на енергийни съоръжения средно напрежение и 98 бр. прекъсвания на ниво ниско напрежение на енергийни съоръжения, разположени на територията на общините Георги Дамяново, Берковица, Вършец и Чипровци на област Монтана;
- при прекъсванията на енергийни съоръжения средно напрежение на територията на област Монтана са засегнати 148 988 бр. клиенти на ЕРМ Запад;
- за 47% от прекъсванията в периода на енергийни съоръжения средно напрежение на територията на област Монтана продължителността на прекъсване на електрозахранването е била до един час;
- с продължителност над 24 часа са две прекъсвания на страна средно напрежение – за населените места с. Мартиново, общ. Чипровци и с. Бързия, общ. Берковица, при които са засегнати 6 бр. трафопостове, захранващи 23 бр. клиенти;
- 1 190 бр. са клиентите, чиито обекти на територията на общините Георги Дамяново, Берковица, Вършец и Чипровци са останали без захранване за повече от 24 часа поради повреди на съоръжения средно напрежение;
- най-много прекъсвания на страна средно напрежение са регистрирани на територията на община Чипровци;
- с продължителност над 24 часа са 17 бр. от регистрираните 98 бр. прекъсвания на ниво ниско напрежение, при които са засегнати 16 бр. трафопостове;
- ЕРМ Запад не е предоставило данни за броя на клиентите, засегнати от прекъсванията на електрозахранването на ниво ниско напрежение в населените места в общините Георги Дамяново, Берковица, Вършец и Чипровци на област Монтана.

Основна причина за продължителната липса на електрозахранване е частичното неизпълнение на изискванията на издадената на дружеството лицензия за разпределение

на електрическа енергия и по-конкретно на чл.3.1.5. т.1 - *Лицензиантът експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с Правилата на мрежата и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на електрическа енергия и намаляване на технологичните разходи, като използва съоръжения, уредби и оборудване с необходимото качество,* ***които отговарят на техническите изисквания, правила и норми****, включително за безопасност.*

От предоставените обходни листове е видно, че при някои от захранващите електропроводи средно напрежение са установени наклонени/повредени стълбове и компрометирани фундаменти, а при по-голямата част от тях е констатирана необходимост от направа на цялостни просеки, премахване на опасни единични дървета и от просеки за разширяване на сервитута.

Своевременното отстраняване на забелязаните при обходите нередности би намалило значително както броя на авариите, така и времето за тяхното локализиране и отстраняване.

За останалите без електрозахранване за период над 24 часа негови клиенти, дружеството следва да заплати неустойка съгласно разпоредбата на чл. 58 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад (ОУ), съгласно който, в случай че клиентите останат без електрозахранване повече от 24 (двадесет и четири) часа по вина на ЕРМ Запад, ЕРМ Запад заплаща на клиента неустойка в размер на 30 (тридесет) лева. В случай че преустановяването на електрозахранването е с продължителност над 36 часа, ЕРМ Запад дължи на клиента допълнително неустойка в размер на 20 лв. (двадесет лева) за всеки започнал период от 12 (дванадесет) часа, през който клиентът е без електрозахранване.

Съгласно разпоредбата на чл. 73, ал. 4 от Закона за енергетиката в случай че продължителността на прекъсването или ограничението по ал. 1, т. 1 - 7 надхвърля общо 48 часа за период от 72 часа, операторите на електропреносната, съответно електроразпределителните мрежи заплащат на засегнатите крайни клиенти неустойка за времето над 48 часа в размер, определен в общите условия по чл. 104а. В случаите на въведен ограничителен режим неустойка не се дължи.

Тази разпоредба регламентира случаите, когато електрозахранването се прекъсва неколкократно за периоди, по-малки от 24 часа и не отменя задълженията на електроразпределителното дружество за заплащане на неустойка по реда на ОУ.

Предвид липсата на въведен ограничителен режим за конкретния период, ЕРМ Запад следва да изплати неустойка на всички свои клиенти, останали продължително време без електрозахранване. Размерът на неустойката следва да бъде определен съгласно разпоредбите на ОУ на дружеството. Изплащането и следва да се извърши по начина, по който клиентите заплащат консумираната от тях електрическа енергия, без да се изискват действия от тяхна страна.

От събраната в хода на проверката информация се установи, че дружеството не е изплатило неустойка на засегнатите клиенти, което е неизпълнение на горецитираните нормативни изисквания и разпоредби на ОУ.

Общите условия на договорите са неразделна част от лицензията по силата на чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

На основание чл. 201, ал. 1, т. 3 от ЗЕ Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават условията за извършване на лицензионната дейност.

Целите, за които се налагат принудителните административни мерки, са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ, както следва: за предотвратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях.

Неизпълнението на задължение, произтичащо от ОУ, представлява нарушение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. ЕРМ Запад не е спазило разпоредбата на чл. 58 от ОУ, като не е заплатило на всички свои клиенти неустойка в размер, определен съгласно посочената разпоредба от ОУ.

С оглед на това на основание чл. 201, ал. 2, т. 1, б. „а“ от ЗЕ за отстраняване на вредните последици от извършеното нарушение на дружеството следва да бъде наложена принудителна административна мярка – писмено разпореждане за предприемане на задължителни действия в определен срок.

Изказвания по т.10.:

Докладва Бл. Балабанов. Докладът е аналогичен на предходния. Проверката е проведена на територията на обл. Монтана. Установено е, че с продължителност над 24 ч. са две прекъсвания на страна средно напрежение за две населени места с. Мартиново, общ. Чипровци и с. Бързия, общ. Берковица, при които са засегнати 6 бр. трафопостове, захранващи 23 бр. клиенти. 1 190 бр. са клиентите, чиито обекти на територията на общините Георги Дамяново, Берковица, Вършец и Чипровци са останали без захранване за повече от 24 часа поради повреди на съоръжения средно напрежение

Заключенията на работната група са аналогични на тези в предходния доклад. Предвид липсата на въведен ограничителен режим за конкретния период, ЕРМ Запад следва да изплати неустойка на всички свои клиенти.

Предвид гореизложеното, с цел отстраняване на вредните последици от нарушението и на основание чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3, чл. 201, ал. 1, т. 3, ал. 2, т. 1, б. „а“, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с Констативен протокол № Е-25 от 01.12.2025 г., работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

I. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

II. Да даде на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В седемдневен срок от получаване на настоящото решение, в съответствие с разпоредбата на чл. 58 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа и чл. 73, ал. 4 от Закона за енергетиката „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да определи размера на дължимата неустойка на всеки свой клиент, останал без електрозахранване по вина на дружеството в периода от 03.10.2025 г. до 06.10.2025 г.

2. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 1 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания към „Електрохолд Продажби“ ЕАД, което да приспадне неустойката от общата стойност на фактурата/ите за всички клиенти по т. 1, с изключение на получилите такава чрез банков превод преди датата на настоящото решение. Разпореждането не отменя правото на клиента да поиска заплащане на неустойката чрез банков превод.

3. В тридневен срок след изпълнение на разпорежданията по т. 1 и т. 2, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да представи в КЕВР доказателства за предприетите действия, вкл. информация за името и адреса на клиентите по т.1, продължителността на времето без електрозахранване и размера на определената на тази база неустойка. Доказателствата да бъдат предоставени на електронен носител във формат PDF.

III. Да изпрати копие от настоящия доклад на министъра на енергетиката за предприемане на действия по компетентност.

IV. В съответствие с чл. 139 от Правилник за организацията и дейността на

Народното събрание и във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-32 от 07.10.2025 г. да изпрати копие от настоящия доклад на XXX - народен представител от Парламентарна група „XXX“.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, с цел отстраняване на вредните последици от нарушението и на основание чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 201, ал. 1, т. 3, ал. 2, т. 1, б. „а“, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с Констативен протокол № Е-25 от 01.12.2025 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-32 от 07.10.2025 г., подадено XXX - народен представител от Парламентарна група „XXX“, относно продължително прекъсване на електрозахранването на лицензионната територия на дружеството в множество населени места на територията на област Монтана;

II. Дава на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В седемдневен срок от получаване на настоящото решение, в съответствие с разпоредбата на чл. 58 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа и чл. 73, ал. 4 от Закона за енергетиката „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да определи размера на дължимата неустойка на всеки свой клиент, останал без електрозахранване по вина на дружеството в периода от 03.10.2025 г. до 06.10.2025 г.

2. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 1 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания към „Електрохолд Продажби“ ЕАД, което да приспадне неустойката от общата стойност на фактурата/ите за всички клиенти по т. 1, с изключение на получилите такава чрез банков превод преди датата на настоящото решение. Разпореждането не отменя правото на клиента да поиска заплащане на неустойката чрез банков превод.

3. В тридневен срок след изпълнение на разпорежданията по т. 1 и т. 2, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да представи в КЕВР доказателства за предприетите действия, вкл. информация за името и адреса на клиентите по т.1, продължителността на времето без електрозахранване и размера на определената на тази база неустойка. Доказателствата да бъдат предоставени на електронен носител във формат PDF.

III. Копие от настоящия доклад да бъде изпратен на министъра на енергетиката за предприемане на действия по компетентност.

IV. В съответствие с чл. 139 от Правилник за организацията и дейността на Народното събрание и във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-32 от 07.10.2025 г. да изпрати копие от настоящия доклад на XXX - народен представител от Парламентарна група „XXX“.

В заседанието по **точка десета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.11. Комисията разгледа доклад относно **избор на член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз” ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е постъпило писмо с вх. № Е-04-01-3 от 05.12.2025 г. от изпълнителния директор на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД), с което на основание чл. 81е, ал. 2, изречение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) КЕВР е уведомена, че с решение по Протокол № 77-2025 от 04.12.2025 г., по т. I.4.1 Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е избрал Деян Валериев Димитров за член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД до провеждане на нова конкурсна процедура. Към писмото е приложен препис-извлечение от Протокол № 77-2025 от 04.12.2025 г., по т. I.4 на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, както и данни и документи относно професионалната квалификация и независимостта от вертикално интегрираното предприятие на новоизбрания член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, а именно: автобиография, проект на договор за управление и контрол между новоизбрания член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД и дружеството, декларации за удовлетворяване на изискванията по чл. 81д, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, чл. 98, ал. 2, т. 4 и т. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), декларации по чл. 234, ал. 2 и ал. 3 и чл. 237, ал. 3, ал. 4 и ал. 5 от Търговския закон (ТЗ), декларация по чл. 20 от Закона за публичните предприятия (ЗПП), както и декларация по чл. 23, ал. 5 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Във връзка с горното се установи следното:

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. и Решение № С-6 от 05.11.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз” ЕАД е сертифицирано като и определено за независим преносен оператор на газопреносната система на Република България. Решението за определяне на оператора е нотифицирано пред Европейската комисия и е публикувано в „Официален вестник“ на Европейския съюз в брой С 428 от 19 декември 2015 г. Според чл. 81е, ал. 2 от ЗЕ надзорният съвет на независимия преносен оператор се състои от 3 до 7 членове, които се избират от общото събрание на акционерите, като за избора се уведомява КЕВР. Съгласно чл. 19 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД едноличен собственик на капитала на дружеството е БЕХ ЕАД, чиито права в това му качество се упражняват от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД. В съответствие с изискванията на чл. 20, ал. 1 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД, едноличният собственик на капитала решава всички въпроси, които законът поставя в компетентност на общото събрание на акционерите. В настоящия случай КЕВР е сезирана от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, чрез изпълнителния директор на БЕХ ЕАД, упълномощен по силата на решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД по Протокол № 77-2025 от 04.12.2025 г., по т. I.4.2.

Предвид факта, че „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като независим преносен оператор, както и с оглед разпоредбата на чл. 81д, ал. 3, във връзка с чл. 81е, ал. 3 от ЗЕ, решенията на едноличния собственик на капитала за избор и освобождаване на

членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД пораждат действие, ако КЕВР не възрази срещу тези решения в срок три седмици от уведомяването, но не по-кратък от срока за обжалване на решението за предсрочно освобождаване, който е 7 дни от уведомяването на освободения член на Управителния съвет – арг. от чл. 81д, ал. 3, изр. трето от ЗЕ.

С решение по Протокол № 77-2025 от 04.12.2025 г., по т. I.4.1 Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е избрал Деян Валериев Димитров за член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, за срок от датата на вписване на решението в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията до провеждане на конкурс по реда на ЗПП и Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия.

По силата на чл. 81е, ал. 3 от ЗЕ изискванията за независимост на мнозинството от членовете на управителния съвет на независимия преносен оператор са приложими и по отношение на поне половината минус един от членовете на надзорния съвет на независимия преносен оператор. Предвид това, половината минус един от членовете на надзорния съвет на независимия преносен оператор са лица, които: не заемат професионален пост или отговорна длъжност, нямат икономически интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции; нямат интереси или не получават финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие; получават възнаграждение, което не зависи от дейностите или резултатите на вертикално интегрираното предприятие, различни от тези на оператора на преносна мрежа - чл. 81д, ал. 5 от ЗЕ. По силата на чл. 81е, ал. 3 във връзка с чл. 81д, ал. 6, изр. първо от ЗЕ половината минус един от членовете на надзорния съвет на независимия преносен оператор са лица, които в срок три години преди назначаването им не са заемали професионален пост или отговорна длъжност, не са имали интереси или делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции.

Предвид горното, в конкретния случай с оглед състава на новия Надзорен съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД от петима членове, изискванията на чл. 81д, ал. 5 и ал. 6, изр. първо от ЗЕ следва да са приложими по отношение поне на двама от членовете. Тези изисквания са изпълнени за Драгомир Митков Монев - избран за член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД с решение по Протокол № 89-2024 от 11.09.2024 г., по т. 1.1.2, на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД и Екатерина Христова Михайлова - избрана за член на Надзорния съвет на дружеството с решение по Протокол № 35-2025 от 15.05.2025 г., по т. I.5.2.2, на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД. С решение по Протокол № 272 от 26.09.2024 г., по т. 4, съответно с решение по Протокол № 169 от 10.06.2025 г., по т. 3, КЕВР е установила, че изискванията за независимост по чл. 81д, ал. 5 и ал. 6, изр. първо от ЗЕ са изпълнени за тези членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

От представена декларация от 01.12.2025 г. се установява, че за изпълнение на задълженията си като член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД Деян Валериев Димитров притежава професионална компетентност и е независим от други интереси, различни от интересите на дружеството. Новоизбраният член е представил и декларация от 01.12.2025 г., че не заема професионален пост или отговорна длъжност, няма икономически интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции; към 04.12.2025 г. няма да има интереси и няма да получава финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие; възнаграждението, което получава не зависи от дейностите или резултатите на вертикално интегрираното предприятие, различни от тези на оператора на преносна

мрежа; в срок три години преди назначаването му не е заемал професионален пост или отговорна длъжност, не е имал интереси или делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции.

С оглед изложеното, по отношение на Деян Валериев Димитров са изпълнени изискванията на чл. 81д, ал. 5 и ал. 6, изр. първо от ЗЕ.

Информация относно условията, които уреждат мандата, продължителността и прекратяването му, условията на работа и възнаграждението на новоизбрания член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД се съдържа в представения проект на договор за управление и контрол с член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Според чл. 2.1. от проекта на договор основното месечно възнаграждение се определя по реда и условията на Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия. Според чл. 3 от проекта на договор същият следва да се сключи за срок до провеждане на конкурсна процедура по реда на ЗПП и да влезе в сила от вписването в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на решението на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, а при изтичане на мандата без избор на нов Надзорен съвет страните продължават да изпълняват договора до вписване на съответните промени в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел, освен ако едноличният собственик на капитала на дружеството не вземе решение, с което да прекрати договора. В тази връзка следва да се вземе предвид, че видно от Протокол № 77-2025 от 04.12.2025 г., т. I.4.1 Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е избрал Деян Валериев Димитров за член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД за срок от датата на вписване на решението в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел до провеждане на нова конкурсна процедура за номиниране и избор на член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по реда на ЗПП и правилника за прилагането му.

Предвид горното, КЕВР не следва да възразява срещу решение по Протокол № 77-2025 от 04.12.2025 г., по т. I.4.1, на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, с което Деян Валериев Димитров е избран за член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Изказвания по т.11.:

Докладва Ел. Маринова. КЕВР е уведомена за решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, с което е избран Деян Валериев Димитров за член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД до провеждане на процедура по реда и при условията на Закона за публичните предприятия. С оглед състава на новия НС, който е от петима надзорни членове, изискванията за три години преди назначаването на съответния член за независимост от вертикално интегрираното предприятие от неговите клонове, следва и е нужно да са налице по отношение на двама от членовете на Надзорния съвет, които формират групата на членове, които отговарят на тези изисквания и съставляват половината минус един. Тези изисквания са приложими към момента спрямо Драгомир Монев и Екатерина Михайлова, което е установено с предходно решение на Комисията. По отношение на новоизбрания член на НС от представените документи - съответните декларация и автобиография се установява, че тоя също изпълнява тези изисквания по чл. 81д, ал. 5 и ал. 6, изр. първо от ЗЕ

Поради тези причини и на основание чл. 81е, ал. 2 и ал. 3, във връзка с чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6 и ал. 11 от Закона за енергетиката, работната група предлага КЕВР да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме протоколно решение, с което да не възразява срещу решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД по Протокол № 77-2025 от

04.12.2025 г., по т. I.4.1.

3. Да се уведомят „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Български енергиен холдинг“ ЕАД за решението на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 2.

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81е, ал. 2 и ал. 3, във връзка с чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6 и ал. 11 от Закона за енергетиката, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад относно избор на член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз” ЕАД;

2. Не възразява срещу решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД по Протокол № 77-2025 от 04.12.2025 г., по т. I.4.1.

3. За решението на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 2 да се уведомят „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

В заседанието по **точка единадесета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.12. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ.**

„ТПС Пауър Трейдинг” СРЛ е титуляр на Лицензия № Л-446-15 от 23.07.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. (§ 76, ал. 1 от ЗИД на ЗОИК, ДВ, бр. 81 от 3 октомври 2025 г.).

Съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК лицата, които до 31 март 2025 г. не са

заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от Закона за енергетиката, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 67 от 2025 г.).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2025 г. на „ТПС Пауър Трейдинг" СРЛ е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционално на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената на „ТПС Пауър Трейдинг" СРЛ Лицензия № Л-446-15 от 23.07.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия" с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група" и „координатор на комбинирана балансираща група" е със срок на дейнствие до 23.07.2025 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията. Таксата представлява сума в размер на 1 120,22 лева (572,76 евро), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1318/27.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика" за размера на дължимата такса, дирекция „Обща администрация" е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ТПС Пауър Трейдинг" СРЛ с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ТПС Пауър Трейдинг" СРЛ задължения към КЕВР са формирани както следва:

Начислена и неплатена главница в размер на 1 120,22 лева (572,76 евро), представляваща годишна такса за 2025 г., изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията. Върху неплатената главница от 1 120,22 лева (572,76 евро), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена лихва за просрочие в размер на 48,95 лева (25,03 евро) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишна лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 000,00 лева (511,29 евро).

Към настоящия момент задълженията на „ТПС Пауър Трейдинг" СРЛ към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-446-15 от 23.07.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия" с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група" и „координатор на комбинирана балансираща група" за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Своевременно с писмо от ТД на НАП София, офис Център, изх. № ЕО-42-22-498 от

09.12.2025 г. към наш вх. № Е-05-23-32 от 09.12.2025 г., Националната агенция за приходите уведомява КЕВР, че „ТПС Пауър Трейдинг” СРЛ е вписан в регистъра на НАП под служебен номер 3171231247.

Изказвания по т.12.:

Докладва Анж. Димитрова, която прочете диспозитива на проекта на решение.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТПС Пауър Трейдинг” СРЛ, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 120,22 лева (хиляда сто и двадесет лева и двадесет и две стотинки) или 572,76 евро (петстотин седемдесет и две евро и седемдесет и шест цента), представляваща годишна такса за 2025 г., изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията.

1.2. Начислена лихва за просрочие в размер на 48,95 лева (четиридесет и осем лева и деветдесет и пет стотинки) или 25,03 евро (двадесет и пет евро и три цента) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 000,00 лева (511,29 евро).

1.3. Върху неплатената главница в размер на 1 120,22 лева (572,76 евро), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „ТПС Пауър Трейдинг” СРЛ да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка дванадесета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.13. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ” С.Р.Л.**

„АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ” С.Р.Л. е титуляр на Лицензия № Л-579-15 от 11.11.2021 г. за дейността „търговия с електрическа енергия” за срок от 10 (десет) година.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно § 76 от Закон за изменение и допълнение на Закона за ограничаване изменението на климата (обн. ДВ. бр. 81 от 03.10.2025 г., ЗИД на ЗОИК) дължимата за 2025 г. годишна лицензионна такса по чл. 29, ал. 3, т. 2 от ЗЕ се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. Лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от ЗЕ, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (ДВ, бр. 67 от 2025 г., ЗИД на ЗЕ).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ” С.Р.Л. годишната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1318/27.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ” С.Р.Л с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ” С.Р.Л задължения към КЕВР са формирани както следва:

Начислена годишна такса за 2025 г. в размер на 2 000,00 лева (1 022,58 евро), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена лихва за просрочие в размер на 48,95 лева (25,03 евро) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 000,00 лева (511,29 евро).

Към настоящия момент задълженията на „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ” С.Р.Л към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-579-15 от 11.11.2021 г. за дейността „търговия с електрическа енергия” за срок от 10 (десет) година **не са погасени**.

Своевременно с писмо от ТД на НАП София, офис Център, изх. № ЕО-42-22-425 от 13.10.2025 г. към наш вх. № Е-05-23-14 от 20.10.2025 г., е издадено удостоверение за регистрация с изх. № 220772504583122 от 13.10.2025 г., с което Националната агенция за приходите удостоверява, че „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ” С.Р.Л., е вписан в регистъра на НАП с ЕИК по Булстат: 3079796130.

Изказвания по т.13.:

Докладва Анж. Димитрова, която прочете диспозитива на проекта на решение.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ" С.Р.Л, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 (две хиляди) лева или 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем цента), представляваща годишна такса за 2025 г., дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

1.2. Начислена лихва за просрочие в размер на 48,95 лева (четиридесет и осем лева и деветдесет и пет стотинки) или 25,03 евро (двадесет и пет евро и три цента) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 000,00 лева (511,29 евро).

1.3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева (1 022,58 евро), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ" С.Р.Л да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка тринадесета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за"** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.14. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Енерджи кей енд джи" ЕООД.**

„Енерджи кей енд джи" ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-632-15 от 12.10.2022 г. за дейността „търговия с електрическа енергия", с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група", за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно § 76 от Закон за изменение и допълнение на Закона за ограничаване изменението на климата (обн. ДВ. бр. 81 от 03.10.2025 г., ЗИД на ЗОИК) дължимата за 2025 г. годишна лицензионна такса по чл. 29, ал. 3, т. 2 от ЗЕ се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. Лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от ЗЕ, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (ДВ, бр. 67 от 2025 г., ЗИД на ЗЕ).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „Енерджи кей енд джи" ЕООД годишната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 291 391,29 лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса за 2025 г. е в размер на 2 160,27 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 160,27 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-1318/27.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика" за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация" е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Енерджи кей енд джи" ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Енерджи кей енд джи" ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена годишна такса за 2025 г. в размер на 2 160,27 лева (1 104,53 евро), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена лихва за просрочие в размер на 52,87 лева (27,03 евро) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 080,14 лева.

Към настоящия момент задълженията на „Енерджи кей енд джи" ЕООД към КЕВР по издадената му Лицензия № Л-632-15 от 12.10.2022 г. за дейността „търговия с електрическа енергия", с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група", за срок от 10 (десет) години **не са погасени.**

Изказвания по т.14.:

Докладва Анж. Димитрова, която прочете диспозитива на проекта на решение.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2

от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Енерджи кей енд джи" ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 160,27 лева (две хиляди сто и шестдесет лева и двадесет и седем стотинки) или 1 104,53 евро (хиляда сто и четири евро и петдесет и три цента), представляваща годишна такса за 2025 г., дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

1.2. Начислена лихва за просрочие в размер на 52,87 лева (петдесет и два лева и осемдесет и седем стотинки) или 27,03 евро (двадесет и седем евро и три цента) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 080,14 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 2 160,27 лева (1 104,53 евро), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „Енерджи кей енд джи" ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка четиринадесета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за"** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.15. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг" СРО.**

„Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг" СРО е титуляр на Лицензия № Л-449-15 от 13.10.2015 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. (§ 76, ал. 1 от

ЗИД на ЗОИК, ДВ, бр. 81 от 3 октомври 2025 г.).

Съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от Закона за енергетиката, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 67 от 2025 г.).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2025 г. на „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг" СРО е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционално на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената на „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг" СРО Л-449-15 от 13.10.2015 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия" е със срок на дейнствие до 13.10.2025 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията. Таксата представлява сума в размер на 1 568,31 лева (801,86 евро), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

След представена информация с доклади и справки с вх. № Е-Дк-1318/27.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика" за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация" е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг" СРО с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг" СРО задължения към КЕВР са формирани както следва:

Начислена и неплатена главница в размер на 1 568,31 лева (801,86 евро), представляваща годишна такса за 2025 г., изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията. Върху неплатената главница от 1 568,31 лева (801,86 евро), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена лихва за просрочие в размер на 48,95 лева (25,03 евро) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишна лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 000,00 лева (511,29 евро).

Към настоящия момент задълженията на „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг" СРО към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-449-15 от 13.10.2015 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Своевременно с писмо от ТД на НАП София, офис Център, изх. № ЕО-42-22-497 от 12.11.2025 г. към наш вх. № Е-05-23-31 от 19.11.2025 г., Националната агенция за приходите уведомява КЕВР, че „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг" СРО е вписан в

регистъра на НАП под служебен номер 3171190915.

Изказвания по т.15.:

Докладва Анж. Димитрова, която прочете диспозитива на проекта на решение.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг" СРО, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 568,31 лева (хиляда петстотин шестдесет и осем лева и тридесет и една стотинки) или 801,86 евро (осемстотин и едно евро и осемдесет и шест цента), представляваща годишна такса за 2025 г., изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията.

1.2. Начислена лихва за просрочие в размер на 48,95 лева (четиридесет и осем лева и деветдесет и пет стотинки) или 25,03 евро (двадесет и пет евро и три цента) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 000,00 лева (511,29 евро).

1.3. Върху неплатената главница в размер на 1 568,31 лева (801,86 евро), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг" СРО да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка петнадесета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за"** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.16. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЛЕ Трейдинг" АС.**

„ЛЕ Трейдинг" АС е титуляр на Лицензия № Л-451-15 от 13.10.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия", с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група" и „координатор на комбинирана балансираща група" за срок от 10 години.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират

от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. (§ 76, ал. 1 от ЗИД на ЗОИК, ДВ, бр. 81 от 3 октомври 2025 г.).

Съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от Закона за енергетиката, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 67 от 2025 г.).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2025 г. на „ЛЕ Трейдинг” АС е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционално на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената на „ЛЕ Трейдинг” АС Лицензия № Л-451-15 от 13.10.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия”, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група” и „координатор на комбинирана балансираща група” е със срок на дейнствие до 13.10.2025 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията. Таксата представлява сума в размер на 1 568,31 лева (801,86 евро), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

След представена информация с доклади и справки с вх. № Е-Дк-1318/27.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЛЕ Трейдинг” АС с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЛЕ Трейдинг” АС задължения към КЕВР са формирани както следва:

Начислена и неплатена главница в размер на 1 568,31 лева (801,86 евро), представляваща годишна такса за 2025 г., изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията. Върху неплатената главница от 1 568,31 лева (801,86 евро), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на

сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена лихва за просрочие в размер на 48,95 лева (25,03 евро) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишна лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 000,00 лева (511,29 евро).

Към настоящия момент задълженията на „ЛЕ Трейдинг" АС към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-451-15 от 13.10.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия", с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група" и „координатор на комбинирана балансираща група" за срок от 10 години **не са погасени**.

Своевременно с писмо от ТД на НАП София, офис Център, изх. № ЕО-42-22-525 от 27.11.2025 г. към наш вх. № Е-05-23-34 от 27.11.2025 г., Националната агенция за приходите уведомява КЕВР, че „ЛЕ Трейдинг" АС е вписан в регистъра на НАП под служебен номер 3171216272.

Изказвания по т.16.:

Докладва Анж. Димитрова, която прочете диспозитива на проекта на решение.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЛЕ Трейдинг" АС, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 568,31 лева (хиляда петстотин шестдесет и осем лева и тридесет и една стотинки) или 801,86 евро (осемстотин и едно евро и осемдесет и шест цента), представляваща годишна такса за 2025 г., изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията.

1.2. Начислена лихва за просрочие в размер на 48,95 лева (четиридесет и осем лева и деветдесет и пет стотинки) или 25,03 евро (двадесет и пет евро и три цента) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 000,00 лева (511,29 евро).

1.3. Върху неплатената главница в размер на 1 568,31 лева (801,86 евро), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „ЛЕ Трейдинг" АС да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка шестнадесета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за"** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от

които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. На основание чл. 13, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 13, ал. 1, т. 3 и ал. 4 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 12 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, за регулаторния период, започващ от 01.01.2027 г., утвърждава норма на възвръщаемост на капитала равна на среднопретеглена цена на капитала при съотношение на собствен и привлечен капитал 50:50, по групи ВиК оператори, както следва:

1.1. Големи ВиК оператори (без „Софийска вода“ АД): НВ = 7.25%, определена при НВск = 10,57% с дял 50%, и НВпк = 3,94% с дял 50%;

1.2. Средни ВиК оператори: НВ = 7.60%, определена при НВск = 10,93% с дял 50%, и НВпк = 4,26% с дял 50%;

1.3. Малки ВиК оператори: НВ = 8.21%, определена при НВск = 11,58% с дял 50%, и НВпк = 4,84% с дял 50%;

1.4. Микро ВиК оператори: НВ = 8.28%, определена при НВск = 11,66% с дял 50%, и НВпк = 4,91% с дял 50%.

2. На основание чл. 13, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 13, ал. 1, т. 3 и ал. 4 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, чл. 12 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, и при съобразяване с условията на Договора за концесия за предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги на територията на Столична община, изменен и допълнен с първо допълнително споразумение от 15 декември 2000 г., второ допълнително споразумение от 19 март 2008 г. и анекс към второ допълнително споразумение от 17 октомври 2008 г., трето допълнително споразумение от 23.03.2018 г. и четвърто допълнително споразумение от 28.08.2023 г., за регулаторния период, започващ от 01.01.2027 г., утвърждава на „Софийска вода“ АД, както следва:

2.1. Норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 13%, в съответствие с параметрите на Договора за концесия;

2.2. Норма на възвръщаемост на привлечения капитал в размер на 3,94%.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-181 от 11.11.2025 г. от Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 29.12.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л., като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

По т.3. както следва:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.11.2025 г. до 30.110.2025 г.;

II. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно

комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец НОЕМВРИ 2025 г., както следва:
III. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ , информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

По т.4. както следва:

Приема за сведение доклад относно планова проверка на „ЕВН България Топлофикация “ ЕАД в изпълнение на Заповед № З-Е-288 от 19.09.2025 г., изменена със Заповед № З-Е-360 от 17.11.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.5. както следва:

Приема за сведение доклад относно планова проверка на „Топлофикация - Разград“ АД, в изпълнение на Заповед № З-Е-287 от 19.09.2025 г., изменена със Заповед № З-Е-359 от 17.11.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно Планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

2. На основание вменените в Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи и в Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти контролни правомощия, свързани с техническото състояние и експлоатацията на енергийните обекти, да изпрати писмено уведомление на министъра на енергетиката за предприемане на действия по компетентност във връзка с отразените в настоящия доклад констатации относно техническото състояние на участъци от ВЕ „Кръвеник“ от подстанция „Севлиево“.

По т.7. както следва:

Приема за сведение доклад относно планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

По т.8. както следва:

I. Приема доклад относно извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-33 от 08.10.2025 г., подадено XXX - народен представител от Парламентарна група „XXX“ относно чести прекъсвания на електрозахранването и влошено качество на електрическото напрежение в село Розино, община Карлово, област Пловдив;

II. Дава на „Електроразпределение Юг“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В шестмесечен срок от получаване на настоящото решение „Електроразпределение Юг“ ЕАД да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители показатели, доставяна на 27 бр. обекти на клиенти, посочени в Таблица „Измервания с мрежов анализатор КЕЦ Карлово 15.10.2023 г. до 15.10.2025 г.“ от настоящия доклад.

2. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 1 да предостави на Комисията доказателства за извършеното, включително протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия на обекти на клиенти по т. 1.

III. В съответствие с чл. 139 от Правилник за организацията и дейността на Народното събрание и във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-33 от 08.10.2025 г. да изпрати копие от настоящия доклад на XXX - народен представител от Парламентарна група XXX.

По т.9. както следва:

I. Приема доклад относно Извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, във връзка с информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на територията на община Трън;

II. Дава на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В седемдневен срок от получаване на настоящото решение, в съответствие с разпоредбата на чл. 58 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа и чл. 73, ал. 4 от Закона за енергетиката „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да определи размера на дължимата неустойка на всеки свой клиент, останал без електрозахранване по вина на дружеството в периода от 02.10.2025 г. до 12.10.2025 г.

2. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 1 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания към „Електрохолд Продажби“ ЕАД, което да приспадне неустойката от общата стойност на фактурата/ите за всички клиенти по т. 1, с изключение на получилите такава чрез банков превод преди датата на настоящото решение. Разпореждането не отменя правото на клиента да поиска заплащане на неустойката чрез банков превод.

3. В тридневен срок след изпълнение на разпорежданията по т. 1 и т. 2 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да представи в КЕВР доказателства за предприетите действия, вкл. информация за името и адреса на клиентите по т.1, продължителността на времето без електрозахранване и размера на определената на тази база неустойка. Доказателствата да бъдат предоставени на електронен носител във формат PDF.

III. Да изпрати копие от настоящия доклад на министъра на енергетиката за предприемане на действия по компетентност.

IV. В съответствие с чл. 139 от Правилник за организацията и дейността на Народното събрание и във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-34 от 10.10.2025 г. да изпрати копие от настоящия доклад на XXX - народен представител от Парламентарна група „XXX“.

По т.10. както следва:

I. Приема доклад относно извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-32 от 07.10.2025 г., подадено XXX - народен представител от Парламентарна група „XXX“, относно продължително прекъсване на електрозахранването на лицензионната територия на дружеството в множество населени места на територията на област Монтана;

II. Дава на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В седемдневен срок от получаване на настоящото решение, в съответствие с разпоредбата на чл. 58 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа и чл. 73, ал. 4 от Закона за енергетиката „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да определи размера на дължимата неустойка на всеки свой клиент, останал без електрозахранване по вина на дружеството в периода от 03.10.2025 г. до 06.10.2025 г.

2. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 1 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания към „Електрохолд Продажби“ ЕАД, което да приспадне неустойката от общата стойност на фактурата/ите за всички клиенти по т. 1, с изключение на получилите такава чрез банков превод преди датата на настоящото решение. Разпореждането не отменя правото на клиента да поиска заплащане на неустойката чрез банков превод.

3. В тридневен срок след изпълнение на разпорежданията по т. 1 и т. 2, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да представи в КЕВР доказателства за предприетите действия, вкл. информация за името и адреса на клиентите по т.1, продължителността на времето

без електрозахранване и размера на определената на тази база неустойка. Доказателствата да бъдат предоставени на електронен носител във формат PDF.

III. Копие от настоящия доклад да бъде изпратен на министъра на енергетиката за предприемане на действия по компетентност.

IV. В съответствие с чл. 139 от Правилник за организацията и дейността на Народното събрание и във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-32 от 07.10.2025 г. да изпрати копие от настоящия доклад на XXX - народен представител от Парламентарна група „XXX“.

По т.11. както следва:

1. Приема доклад относно избор на член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз” ЕАД;

2. Не възразява срещу решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД по Протокол № 77-2025 от 04.12.2025 г., по т. I.4.1.

3. За решението на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 2 да се уведомят „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

По т.12. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТПС Пауър Трейдинг” СРЛ,

2. „ТПС Пауър Трейдинг” СРЛ да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.13. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ” С.Р.Л,

2. „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ” С.Р.Л да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.14. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Енерджи кей енд джи” ЕООД,

2. „Енерджи кей енд джи” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.15. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг” СРО,

2. „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг” СРО да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.16. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЛЕ Трейдинг” АС,

2. „ЛЕ Трейдинг” АС да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № НВ-1 от 17.12.2025 г. - утвърждаване на норма на възвръщаемост на капитала за ВиК операторите за регулаторен период 2027 - 2031 г.;

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1566 от 12.12.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-181 от 11.11.2025 г. от Грейстоун Пауър енд Газ С.Р.Л. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

3. Доклад № Е-Дк-1567 от 12.12.2025 г. и Решение на КЕВР № С-13 от 17.12.2025 г. - издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.11.2025 г. до 30.11.2025 г. от 24 бр. Дружества;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1561 от 11.12.2025 г.- планова проверка на „ЕВН България Топлофикация “ ЕАД в изпълнение на Заповед № З-Е-288 от 19.09.2025 г., изменена със Заповед № З-Е-360 от 17.11.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1564 от 11.12.2025 г. - планова проверка на „Топлофикация - Разград“ АД, в изпълнение на Заповед № З-Е-287 от 19.09.2025 г., изменена със Заповед № З-Е-359 от 17.11.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1563 от 11.12.2025 г. - планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ – върнат;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1562 от 11.12.2025 г. - планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1568 от 12.12.2025 г. и Решение на КЕВР № ПАМ-5 от 17.12.2025 г. - извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-33 от 08.10.2025 г., ХХХ - народен представител от Парламентарна група „ХХХ “ относно чести прекъсвания на електрозахранването и влошено качество на електрическото напрежение в село Розино, община Карлово, област Пловдив;

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1569 от 12.12.2025 г. и Решение на КЕВР № ПАМ-6 от 17.12.2025 г. - извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, във връзка с информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на територията на община Трън;

10. Доклад с вх. № Е-Дк-1570 от 12.12.2025 г. и Решение на КЕВР № ПАМ-7 от 17.12.2025 г. - извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-32 от 07.10.2025 г., подадено ХХХ - народен представител от Парламентарна група „ХХХ “, относно продължително прекъсване на електрозахранването на лицензионната територия на дружеството в множество населени места на територията на област Монтана;

11. Доклад с вх. № Е-ДК-1572 от 15.12.2025 г. - избор на член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

12. Доклад с вх. № Е-Дк-1543 от 11.12.2025 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ.;

13. Доклад с вх. № Е-Дк-1539 от 11.12.2025 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л.;

14. Доклад с вх. № Е-Дк-1540 от 11.12.2025 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Енерджи кей енд джи“ ЕООД;

15. Доклад с вх. № Е-Дк-1541 от 11.12.2025 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО;

16. Доклад с вх. № Е-Дк-1542 от 11.12.2025 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЛЕ Трейдинг“ АС.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

X

Александра Богословска - член на КЕВР

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

Протоколирал:

X

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО, дирекция "Обща администрация"