



ПРОТОКОЛ

№ 322

София, 19.11.2025 година

Днес, 19.11.2025 г. от 10:07 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 Недко Косев - за главен секретар, съгласно Заповед № ЧР-ТР-322 от 07.11.2025 г. (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Ив. Касчиев – главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ 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. Доклад с вх. № Е-ДК-1391 от 13.11.2025 г. и проект на решение относно Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-167 от 01.10.2025 г., подадено от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Владимир Петров,
Цветелина Пешева, Десислава Сиракова,
Радостина Методиева и Теодор Хиков

2. Доклад № Е-Дк-1392 от 14.11.2025 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 1.10.2025 г. до 31.10.2025 г. от 23 бр. дружества.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1393 от 14.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 30.09.2025 г. от „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Работна група: Елена Маринова, Боян Паунов, Георги Петров,
Петя Георгиева, Десислава Сиракова, Йовка Велчева,

Ненко Ненков и Надежда Иванова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1394 от 14.11.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-179 от 06.11.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Ана Иванова, Десислава Сиракова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1398 от 14.11.2025 г. и проект на решение относно поправка на очевидни фактически грешки в Решение № Р-599 от 29.10.2025 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Петя Георгиева, Десислава Сиракова, Теодора Бельова и Силвия Петрова

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1395 от 14.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 22.10.2025 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Владимир Петров, Цветелина Пешева, Десислава Сиракова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1397 от 14.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-128 от 25.07.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ с права и задължение на „координатор на специални балансиращи групи“ на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова, Рали Манчев, Ваня Караджова, Радостина Методиева, Теодора Бельова

8. Доклад с вх. № Е-ДК- 1402 от 17.11.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-176 от 29.10.2025 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Людмила Ненова, Рая Радева, Любослава Джоргова, Александра Димитрова, Рада Башлиева-Петрова, Теодор Хиков

9. Доклад с вх. № Е-ДК-1400 от 14.11.2025 г. и проект на решение относно съвместно решение на националните енергийни регулаторни органи относно уведомление за освобождаване и избор на членове на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД.

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

10. Доклад с вх. № Е-Дк-1399 от 14.11.2025 г. относно проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, приета с Постановление № 266 на Министерския съвет от 2004 г. (обн. ДВ, бр. 89 от 2004 г., изм. бр. 41 от 2007 г., изм. бр.10 от 2009 г., изм. бр. 90 от 2014 г., изм. бр. 70 от 2018 г.).

Работна група по заповед № 3-Е-355 от 12.11.2025 г.:
Елена Маринова, Недко Косев, Йовка Велчева,
Силвия Петрова, Анжела Димитрова и Надежда Иванова

11. Доклад с вх. № В-Дк-272 от 14.11.2025 г. относно проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 49 на Министерския съвет от 2006 г. (обн. ДВ, бр. 23 от 2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 2006 г.).

Работна група по заповед № 3-В-9 от 12.11.2025 г.:

Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Недко Косев,
Силвия Маринова, Ани Вучкова – Гюрова, Йовка Велчева,
Силвия Петрова, Анжела Димитрова и Надежда Иванова

12. Доклад с вх. № Е-Дк-1396 от 14.11.2025 г. относно Разпореждане с изх. № С250022-178-0019446 от 06.11.2025 г., издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП София за прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225, ал. 1, т. 7 във връзка с чл. 173, ал. 2 от ДОПК с длъжник „ПРОЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД.

Докладват: Недко Косев, Анжела Димитрова

По т.1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-167 от 01.10.2025 г., подадено от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД, за даване на разрешение за започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-167 от 01.10.2025 г., подадено от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-313 от 07.10.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-167 от 09.10.2025 г. от дружеството е поискана допълнителна информация и документи. „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е представило изисканата от КЕВР допълнителна информация и документи към заявлението с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-167 от 22.10.2025 г.

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

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Заявителят „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-729-01 от 25.01.2024 г., издадена от Комисията с Решение № Л-729 от 25.01.2024 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа

(ФЕЦ), с обща инсталирана мощност – 27,300 MW, разположена в землището на с. Млекарево, общ. Нова Загора, обл. Сливен, за срок от 25 (двадесет и пет) години.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, преди започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергийния обект, за който е издадена лицензия, лицензиантът е длъжен да представи пред комисията: документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ); данни за техническите и експлоатационните характеристики на изградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици; доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закон за водите (ЗВ); доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност и актуализирани бизнес план и финансов модел.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-167 от 01.10.2025 г. е поискано да бъде разрешено започването на осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична централа, която „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е посочило, че е с инсталирана електрическа мощност – 30,08 MW (АС). В тази връзка, дружеството е представило издадени по реда и при условията на ЗУТ:

- Разрешение за ползване № СТ-05-534 от 24.09.2025 г. за въвеждане в експлоатация на строежи: Фотоволтаична електроцентрала с номинална генераторна мощност 29,9 MW, възлова станция „ФЕЦ 36 kV и МКТП 36 kV – 4 бр.“; Водопроводно отклонение за ПИ 48725.38.875 по КККЗ на землището на с. Млекарево, община Нова Загора; Кабелни линии 33 kV от възлова станция при ФЕЦ 32 MW до повишаваща подстанция 33/110 към ФЕЦ 32 MW; Повишаваща подстанция 33/110 kV, намираща се в ПИ 48725.38.880 (стар ПИ 48725.38.877) към ФЕЦ 32 MW, с. Млекарево, община Нова Загора;

- Разрешение за ползване № СТ-05-535 от 24.09.2025 г. за въвеждане в експлоатация на строежи: Присъединяване на ФЕЦ с номинална мощност 32 MW на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД към ВЛ 110 kV „Чаталджа“; Възлова станция 110 kV „Млекарево“ за присъединяване на ФЕЦ „Абакус Парк“.

Видно от описаните по-горе разрешения, е прието, че съответните строежи са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти и съответните разрешения за строеж.

С оглед горното, следва да се има предвид, че на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е издадена лицензия № Л-729-01 от 25.01.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Абакус Парк“ с обща инсталирана мощност 27,300 MW, като лицензията включва и условията за изграждане на енергийния обект. Същевременно, изградената и въведена в експлоатация фотоволтаична електрическа централа е с обща инсталирана мощност 29,9 MW. В тази връзка, „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 22.10.2025 г. за изменение на лицензия № Л-729-01 от 25.01.2024 г. чрез промяна на общата инсталирана мощност на енергийния обект от 27,300 MW (АС) на 29,989 MW (АС), което КЕВР разглежда в отделно административно производство. Поради това, до постановяване на решение за изменение на лицензия № Л-729-01 от 25.01.2024 г. чрез промяна на общата инсталирана мощност на енергийния обект

от 27,300 MW (AC) на 29,989 MW (AC), лицензионната дейност чрез въведения в експлоатация енергиен обект следва да се осъществява до обхвата на определената към момента в лицензията мощност на ФЕЦ „Абакус Парк“, а именно: обща инсталирана мощност 27,300 MW.

Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики:

Дружеството е изградило енергиен обект ФЕЦ „Абакус Парк“, въведен в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-534 от 24.09.2025 г. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 317 775 кв.м., като в същия са разположени 4 метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) тип Sungrow MVS8960-LV, за връзка към КРУ 33 kV в повишаваща подстанция 33/110 kV в ПИ 48725.38.23, с. Млекарево, общ. Нова Загора, обл. Сливен за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV.

Географски координати: 42.34611833349182, 26.09540469932994. В имота, дружеството е разположило общо 51 840 броя фотоволтаични модули JA Solar, JAM72D40 всеки един с мощност 575 Wp (15 552 бр.) или 580 Wp (36 288 бр.).

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова енергия, се осъществява с помощта на стрингови инвертори Sungrow. Те са монтирани в непосредствена близост до съответното поле от стрингове.

Преобразуваната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост Sungrow MVS8960-LV с AC мощност 8 960 kVA (3 броя) и Sungrow MVS4480-LV с AC мощност 4 480 kVA (1 брой) при 40°C. Трафопостовите са разположени в същия имот, на който е площадката на обекта. Те са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходимата апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен МКТП трафопост (4 броя общо) е присъединен към възлова станция 36 kV разположена на площадката на централата. От тази възлова станция посредством подземна кабелна линия 33 kV централата е присъединена към разпределителната уредба на нова Повишаваща подстанцията 33/110 kV разположена в ПИ 48725.38.23.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Използваните в настоящия проект за ФЕЦ модули JAM72D40 са два модела съответно с мощност 575 или 580 Wp и имат коефициент на полезно действие съответно 22.3% или 22.5%.

При така описания обект и с оглед постигане на оптимална производителност, фотоволтаичната инсталация се състои от 51 840 бр. 575 или 580 Wp монокристални двуплицеви фотоволтаични модули, които са разположени върху двусна тракерна конструкция в поземления имот. Те покриват около 131 274 м² от общата му повърхност (317 775 м²).

Монтирани са 4 броя трансформаторни станции, фабрично сглобени за открит монтаж. Група инвертори са свързани към предвидения трафопост Sungrow MVS8960LV с AC мощност 8 960 kVA (3 броя) и Sungrow MVS4480-LV с AC мощност 4 480 kVA (1 брой). Към тях са присъединени съответно 548/552/552/268 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула. Общата сума на стринговете е 1920 стринга. Всеки инвертор е присъединен към съответното МКТП чрез подземни кабели 800V. За осъществяване на контрола и мониторинга са монтирани комуникационни боксове SmartACU2000D.

Във връзка с присъединяването на ФЕЦ „Абакус Парк“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, дружеството е представило Договор за присъединяване на обект на производител № ДГ-ПР110-3371/28.10.2024 г.

За доказване на правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заявителят е предоставил следните документи:

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 34, том 3, рег. № 3234, дело № 298 от 2017 г. на нотариус Николай Бъчваров, рег. № 416 на НК, вписан в Служба по вписванията - гр. Нова Загора с вх. рег. № 2838 от 02.10.2017 г., акт № 50, том X, дело № 1525/2017 г.;

- Скица № 15-1357754 от 15.12.2021 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Сливен за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 48725.38.442, находящ се в с. Млекарево, общ. Нова Загора, обл. Сливен, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-1514 от 16.08.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастър (АГКК). Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 29.06.2021 г. Площта на поземления имот е 12 828 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: изоставена орна земя. Номер по предходен план: 000442. Собственици по данни на КРНИ: 175253762, „Абакус Интернешънъл“ ЕООД;

- Скица № 15-595766 от 02.06.2022 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Сливен за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 48725.38.23, находящ се в с. Млекарево, общ. Нова Загора, обл. Сливен, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-1514 от 16.08.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастър (АГКК). Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 02.06.2022 г. Площта на поземления имот е 21 463 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: нива. Номер по предходен план: 038023. Собственици по данни на КРНИ: 175253762, „Абакус Интернешънъл“ ЕООД;

- Скица № 15-703899 от 29.06.2021 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Сливен за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 48725.38.454, находящ се в с. Млекарево, общ. Нова Загора, обл. Сливен, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-1514 от 16.08.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастър (АГКК). Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 29.06.2021 г. Площта на поземления имот е 49 649 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за животновъдна ферма. Номер по предходен план: 000454. Собственици по данни на КРНИ: 175253762, „Абакус Интернешънъл“ ЕООД;

- Скица № 15-1013887 от 16.09.2021 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Сливен за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 48725.38.446, находящ се в с. Млекарево, общ. Нова Загора, обл. Сливен, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-1514 от 16.08.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастър (АГКК). Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 16.09.2021 г. Площта на поземления имот е 255 298 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: изоставена орна земя. Номер по предходен план: 038023. Собственици по данни на КРНИ: 175253762, „Абакус Интернешънъл“ ЕООД;

- Скица № 15-36829 от 16.01.2023 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Сливен за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 48725.38.875, находящ се в с. Млекарево, общ. Нова Загора, обл. Сливен, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-1514 от 16.08.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастър (АГКК). Площта на поземления имот е 317 775 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: 000442, 000446, 000454. Собственици по данни на КРНИ: 175253762, „Абакус Интернешънъл“ ЕООД;

За доказване спазването на изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация - Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите (ЗВ), заявителят е представил заверено копие на:

- Писмо от регионална инспекция по околната среда и водите – Стара Загора с изх. № ОВОС-01-3805 (1) / 13.06.2025 г., с което компетентният орган преценява, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава Шеста на Закона за опазване на околната среда, в това число процедура по преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка;

- Писмо от регионална инспекция по околната среда и водите – Стара Загора с изх. № КОС-01-3984 (1) / 05.07.2024 г., с което компетентният орган преценява, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора на Закона за опазване на околната среда, в това число процедура по преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка;

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД е представило доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура, както и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, а именно: договор за експлоатация и поддръжка на енергийния обект, информация за ангажираните служители от дружеството, извършващо експлоатацията и поддръжката, както и информация относно длъжността, професионалния опит и образованието.

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД е посочило, че одобреният с Решение № БП-3 от 25.01.2024 г. на КЕВР бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., е актуален и без промяна. Също така, финансовият модел на дружеството, разгледан от КЕВР в административното производство на КЕВР за издаване на лицензия № Л-729-01 от 25.01.2024 г., не е променян. Следователно, след извършените от КЕВР анализи на финансови възможности на дружеството за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ в хода на административните производство по издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, както и по одобряване на бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., не са настъпили други факти и обстоятелства, оказващи влияние върху финансовото състояние на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД.

Предвид гореизложеното, КЕВР счита, че „Абакус Интернешънъл“ ЕООД ще има финансови възможности да осъществява дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Абакус Парк“, при изпълнение на заложените параметри и допускания в одобрения на дружеството бизнес план.

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Паунов. Заявителят „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-729-01 от 25.01.2024 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност – 27,3 MW, разположена в землището на с. Млекарево, общ. Нова Загора, обл. Сливен, за срок от 25 години. Със заявлението е поискано да бъде разрешено започването на осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична централа, която „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е посочило, че е с инсталирана електрическа мощност 30,08 MW (AC). В тази връзка, дружеството е представило издадени по реда и при условията на ЗУТ разрешения за ползване. Издадената лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с обща инсталирана мощност 27,300 MW, като лицензията включва и условията за изграждане на енергийния обект. Изградената и въведена в експлоатация фотоволтаична електрическа централа е с обща инсталирана мощност 29,9 MW. В тази връзка, „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е подало заявление за изменение на лицензията чрез промяна на общата инсталирана мощност на енергийния обект, което КЕВР ще разглежда в отделно административно производство.

По отношение на описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики, същите са описани в доклада.

За доказване на правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), са предоставени нотариален акт и съответните скици.

За доказване спазването на изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация - Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите (ЗВ), заявителят е представил заверени копия на съответните писма от РИОСВ - Стара Загора.

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД е представило доказателства за назначения персонал и неговата квалификация. Дружеството е посочило, че одобреният с Решение № БП-3 от 25.01.2024 г. на КЕВР бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г. е актуален и без промяна. Може да се направи извод, че „Абакус Интернешънъл“ ЕООД ще има финансови възможности да осъществява дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Абакус Парк“ при изпълнение на заложените параметри и допускания в одобрения от КЕВР бизнес план.

По отношение на информация, съдържаща се в заявлението, представляваща защитена по закон информация, „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е представило становище.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 21, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД разрешение съгласно мотивите в настоящия доклад;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Р Е Ш И:

Разрешава на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София, започване на лицензионната дейност по лицензия № Л-729-01 от 25.01.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Абакус Парк“, находящ се в землището на село Млекарево, община Нова Загора, област Сливен, която лицензионна дейност да се осъществява в обхвата на определената с лицензията мощност на енергийния обект.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-167 от 01.10.2025 г., подадено от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД с ЕИК 175253762, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, 1766 гр. София, ж.к. „Младост 4“, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, сграда 12, вх. Б, ет. 2, започване на лицензионната дейност по лицензия № Л-729-01 от 25.01.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Абакус Парк“, находящ се в землището на село Млекарево, община Нова Загора, област Сливен, която лицензионна дейност да се осъществява в обхвата на определената с лицензията мощност на енергийния обект;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „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-1392 от 14.11.2025 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. 81 от 3.10.2025 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 паротбор/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 **брунтите 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 снабдителите, 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 метеорология 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 регистри 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 № 3-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 1.10.2025 г. до 31.10.2025 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 общественият 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. 3би, 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. „Овердрайв“ АД;

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

2. „Топлофикация-Разград“ АД;
3. „Топлофикация-ВТ“ АД;
4. ЧЗП „Румяна Величкова“;
5. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
6. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
7. „Оранжерии-Петров дол“ ООД;
8. „Инертстрой-Калето“ АД;
9. „Нова Пауър“ ЕООД;
10. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
11. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“;
12. „Топлофикация-Бургас“ АД;
13. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
14. „Когрийн“ ООД;
15. „Топлофикация-Перник“ АД;
16. „Топлофикация Плевен“ АД;
17. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“;
18. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
19. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
20. „Брикел“ АД;
21. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД;
22. „Топлофикация Русе“ АД;
23. „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:

С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:

1. „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 11.11.2025 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 1.10.2025 г. до 31.10.2025 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): **63,473 MWh** (от м. 09/2025 г. + м. 10.2025 г.);

- 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: **0,445 MWh** (от м. 08/2025 г.);

- 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: **63 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: **63 бр.**

*Забележка: През периода от 1.09.2025 г. до 30.09.2025 г. централата на дружеството е произвела и подала по ЕРМ нетна електрическа енергия от ВЕКП в размер на **0,467 MWh**, която е под 1 MWh, като съгласно чл. 8, ал. 2 от Наредба № 7 за нея не се издава сертификат за този период, а размерът ѝ се прибавя към размера на електрическата енергия в следващия период, в който е произведена общо електрическа енергия над 1 MWh. В конкретния случай през периода от 1.10.2025 г. до 31.10.2025 г. имат отчетена нетна електрическа енергия в двустранния протокол за търговско мерене на изходния електромер **63,006 MWh**, при което общо за м. 09/2025 г. + м. 10/2025 г. се получава **63,473 MWh**.*

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	34 912 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	9,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	48,37%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	84,14%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	22,16%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	63,473	няма	63,473	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 = **23,666 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	113,281	113,281	–	–
Електрическа енергия	MWh	87,139	87,139	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	238,204	238,204	–	–

• Потребена топлинна енергия: **113,281 MWh**.

Информация за количеството нетна 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-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 Е_{нето} на изхода на централата:

$87,139 \text{ MWh} - 23,666 \text{ MWh} = \mathbf{63,473 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата Е_{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 **87,139 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 **87,139 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **63,473 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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2025	16,330	0	няма	няма	няма	няма	16,330	16,445	16	0,445
10/2025	63,473	0	няма	няма	няма	няма	63,473	63,918	63	0,918

• От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходните периоди (м. 08/2025 г. и м. 09/2025 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 октомври 2025 г. са в размер на **63 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 63 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 63 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 1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.

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

2. „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 6.11.2025 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 1.10.2025 г. до 31.10.2025 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): **977,105 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: **0,415 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: **977 бр.**;

- ОБЩО: **977 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: **977 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 ВНКВ 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	34 882 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,25%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,55%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,34%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
-------	--------	--------------------	--------------------	---

MWh	977,105	няма	977,105	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) = **45,995 MWh**;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 18,939 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	905,900	905,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	1023,100	1023,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2487,585	2487,585	–	–

• Потребена топлинна енергия: **159,098 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 $E_{\text{нето}}$:

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 $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1023,100 \text{ MWh} - 45,995 \text{ MWh} = \mathbf{977,105 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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 **1023,100 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 **1023,100 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **977,105 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
09/2025	607,400	0	няма	няма	няма	няма	607,400	607,415	607	0,415
10/2025	977,105	0	няма	няма	няма	няма	977,105	977,520	977	0,520

• От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2025 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 **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2025 г. са в размер на **977 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград“ АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 977 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 977 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 1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.

3. „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 11.11.2025 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 1.10.2025 г. до 31.10.2025 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): **1765,964 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: **0,040 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: **1766 бр.**;

- ОБЩО: **1766 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: **1766 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	34 928 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,36%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,20%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,58%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1765,964	няма	1765,964	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) = **81,710 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	1998,300	1998,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	1847,674	1847,674	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4856,111	4856,111	–	–

• Потребена топлинна енергия: **796,589 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{шпк}} = 262,600 \text{ MWh}$).

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

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 $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1847,674 \text{ MWh} - 81,710 \text{ MWh} = \mathbf{1765,964 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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 **1847,674 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 **1847,674 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1765,964 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 допълнила ЕЕ от НеВКЕП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	електропреносна мрежа (ЕПМ)				електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП 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
09/2025	1613,039	0	няма	няма	няма	няма	1613,039	1613,040	1613	0,040
10/2025	1765,964	0	няма	няма	няма	няма	1765,964	1766,004	1766	0,004

• От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), са в размер на **1766 бр.**, като се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а от ЗЕ – за месец октомври 2025 г. в размер на **1766 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени **1766 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **1766 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 **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.**

4. 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 11.11.2025 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 „Оранжевия Трудовец“** изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода **от 1.10.2025 г. до 31.10.2025 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): **989,188 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,223 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: **989 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: **989 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	34 916 kJ/nm ³
Средна месечна температура	10,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,26%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,95%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,32%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	989,188	няма	989,188	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) = **60,713 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	1035,385	1035,385	–	–
Електрическа енергия	MWh	1049,900	1049,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2483,829	2483,829	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1041,664 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 6,279 \text{ MWh}$).

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 $E_{\text{нето}}$:

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 $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1049,900 \text{ MWh} - 60,713 \text{ MWh} = \mathbf{989,188 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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 **1049,900 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 **1049,900 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **989,188 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-	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	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период

		би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		от минал период				от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2025	85,223	0	няма	няма	няма	няма	85,223	85,223	85	0,223
10/2025	989,188	0	няма	няма	няма	няма	989,188	989,411	989	0,411

• От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2025 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 **989 бр.** и се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а от ЗЕ – за месец октомври 2025 г. в размер на **989 бр.**

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени **989 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 989 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 **1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.**

5. „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 **10.11.2025 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.10.2025 г. до 31.10.2025 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): **1160,340 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: **0,842 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: **1161 бр.;**
- ОБЩО: **1161 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: **1161 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 „Оранжевия 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 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW_t;
- 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	34 899 kJ/nm ³	34 899 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,7°C	11,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,17%	49,17%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	88,64%	91,84%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	28,27%	30,20%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1160,340	няма	1160,340	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) = **60,882 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	821,843	821,843	–	–
Електрическа енергия	MWh	824,280	824,280	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1857,154	1857,154	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	418,994	418,994	–	–
Електрическа енергия	MWh	396,942	396,942	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	888,443	888,443	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1240,837	1240,837	–	–
Електрическа енергия	MWh	1221,222	1221,222	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2745,597	2745,597	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2058,179 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 817,342 \text{ MWh}$).

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 $E_{\text{нето}}$:

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 $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1221,222 \text{ MWh} - 60,882 \text{ MWh} = \mathbf{1160,340 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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 **1221,222 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 **1221,222 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1160,340 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 ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП 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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2025	168,264	0	няма	няма	няма	няма	168,264	168,842	168	0,842
10/2025	1160,340	0	няма	няма	няма	няма	1160,340	1161,182	1161	0,182

- От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2025 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 **1161 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 октомври 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 **1161 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1161 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 1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.**

6. „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 10.11.2025 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.10.2025 г. до 31.10.2025 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): **1850,904 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: **0,308 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: **1851 бр.;**

- **ОБЩО: 1851 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: **1851 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	34 899 kJ/nm ³	34 899 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,7°C	11,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,17%	49,17%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	87,94%	90,67%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	28,21%	29,72%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1850,904	няма	1850,904	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) = **97,127 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	951,836	951,836	–	–
Електрическа енергия	MWh	999,987	999,987	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2219,455	2219,455	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	960,587	960,587	–	–
Електрическа енергия	MWh	948,044	948,044	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2104,937	2104,937	–	–
----------------------------------	-----	----------	----------	---	---

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1912,423	1912,423	–	–
Електрическа енергия	MWh	1948,031	1948,031	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4324,392	4324,392	–	–

- Потребена топлинна енергия: **3199,756 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 1287,333 \text{ MWh}$).

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 $E_{\text{нето}}$:

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:

$$1948,031 \text{ MWh} - 97,127 \text{ MWh} = \mathbf{1850,904 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **1948,031 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 **1948,031 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1850,904 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 ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ до размера на квотата	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати за компенсиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2025	835,152	0	няма	няма	няма	няма	835,152	835,308	835	0,308
10/2025	1850,904	0	няма	няма	няма	няма	1850,904	1851,212	1851	0,212

- От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния

период (м. 09/2025 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 **1851 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 октомври 2025 г. в размер на **1851 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 **1851 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1851 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 1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.

7. „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 **10.11.2025 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.10.2025 г. до 31.10.2025 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) – 764,091 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: 0,029 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: 764 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: 764 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	34 878 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,32%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,43%
Изискване за ΔF	$>10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,60%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	764,091	няма	764,091	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) = **38,205 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	882,450	882,450	–	–
Електрическа енергия	MWh	802,296	802,296	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2043,946	2043,946	–	–

- Потребена топлинна енергия: **882,450 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 $E_{\text{нето}}$:

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 $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$802,296 \text{ MWh} - 38,205 \text{ MWh} = \mathbf{764,091 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **802,296 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 **802,296 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **764,091 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 ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП 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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2025	614,058	0	няма	няма	няма	няма	614,058	615,029	615	0,029
10/2025	764,091	0	няма	няма	няма	няма	764,091	764,120	764	0,120

- От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2025 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 **615 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 октомври 2025 г. в

размер на **764 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 **764 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **764 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 **1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.**

8. „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 **6.11.2025 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.10.2025 г. до 31.10.2025 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): **1666,630 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: **0,079 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: **1666 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: **1666 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	34 903 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11.4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,76%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,07%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,99%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1666,630	няма	1666,630	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) = **51,600 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	1618,288	1618,288	–	–
Електрическа енергия	MWh	1718,230	1718,230	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4065,686	4065,686	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1618,288 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 $E_{\text{нето}}$:

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 $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$1718,230 \text{ MWh} - 51,600 \text{ MWh} = 1666,630 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **1718,230 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 **1718,230 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1666,630 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 про- дажи 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 ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2025	1049,880	0	няма	няма	няма	няма	1049,880	1050,079	1050	0,079
10/2025	1666,630	0	няма	няма	няма	няма	1666,630	1666,709	1666	0,709

- От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2025 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 **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2025 г. са в размер на **1666 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 1666 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1666 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 1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.

9. „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 10.11.2025 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 1.10.2025 г. до 31.10.2025 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): **803,824 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: **0,451 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: **804 бр.**

- **ОБЩО: 804 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: **804 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 „Оранжеви“ 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 JENbacher“ – 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	34 953 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,26%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,00%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,49%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	803,824	няма	803,824	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) = **10,889 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	Мярка	Тотална	Комбиниран	Некомбинирана енергия
--------------------	-------	---------	------------	-----------------------

централата с ДВГ		енергия	а енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	809,013	809,013	–	–
Електрическа енергия	MWh	814,713	814,713	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2029,593	2029,593	–	–

- Потребена топлинна енергия: **809,013 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 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:

$$814,713 \text{ MWh} - 10,889 \text{ MWh} = \mathbf{803,824 \text{ MWh}}$$
 – 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 **814,713 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 **814,713 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **803,824 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 ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП 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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2025	264,148	0	няма	няма	няма	няма	264,148	264,451	264	0,451
10/2025	803,824	0	няма	няма	няма	няма	803,824	804,275	804	0,275

- От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2025 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 прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – за месец октомври 2025 г. са в размер на **804 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 **804 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **804 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 **1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.**

10. „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 11.11.2025 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 1.10.2025 г. до 31.10.2025 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): **3189,022 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: **0,202 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: **3189 бр.;**

- **ОБЩО: 3189 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: **3189 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 декларирано, 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 инсталацията/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	34 915 kJ/nm ³	34 915 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,40°C	11,40°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,14%	49,14%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,36%	75,72%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,48%	13,95%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3189,022	няма	3189,022	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) = **214,678 MWh**;

- закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}}$ = 2,575 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	2121,100	2121,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	1788,800	1788,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5187,993	5187,993	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1906,100	1906,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	1614,900	1614,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4650,208	4650,208	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4027,200	4027,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	3403,700	3403,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9838,201	9838,201	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1871,114 MWh** (В т.ч. $Q_{\text{вк}} = 291,423 \text{ MWh}$).

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 $E_{\text{нето}}$:

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 $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$3403,700 \text{ MWh} - 214,678 \text{ MWh} = \mathbf{3189,022 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **3403,700 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 **3403,700 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **3189,022 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	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)		
			Подаде-	Подаде-	Издаде-	Дробен	Подадена	Подаде-	Издаде-

	настоящ месец	допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период	нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2025	3044,776	0	няма	няма	няма	няма	3044,776	3045,202	3045	0,202
10/2025	3189,022	0	няма	няма	няма	няма	3189,022	3189,224	3189	0,224

• От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2025 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 прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2025 г. са в размер на **3189 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **3189 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **3189 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 **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.**

11. „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 **11.11.2025 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 1.10.2025 г. до 31.10.2025 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): **1325,074 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,542 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: **1325 бр.**

▪ ОБЩО: **1325 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: **1325 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 инсталацията/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	34 916 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,40°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,26%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,92%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,23%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1325,074	няма	1325,074	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 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **105,452 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,026 \text{ MWh}$.

• 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	1220,000	1220,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1430,500	1430,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3316,273	3316,273	–	–

• Потребена топлинна енергия: **524,251 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 232,070 \text{ MWh}$).

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 $E_{\text{нето}}$:

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 3Е (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 $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1430,500 \text{ MWh} - 105,452 \text{ MWh} = \mathbf{1325,074 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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 3Е – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1430,500 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 3Е – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1430,500 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1325,074 MWh**;

• Изискването в чл. 163б от 3Е, 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	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)		
			Подаде-	Подаде-	Издаде-	Дробен	Подадена	Подаде-	Издаде- Дробен

	настоящ месец	допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период	нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2025	1281,856	0	няма	няма	няма	няма	1281,856	1282,542	1282	0,542
10/2025	1325,074	0	няма	няма	няма	няма	1325,074	1325,616	1325	0,616

• От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2025 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 прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2025 г. са в размер на **1325 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1325 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1325 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 **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.**

12. „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 **11.11.2025 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 **1.10.2025 г. до 31.10.2025 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) – **9578,306 MWh;**

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

- ЕПМ: **0,030 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: **9578 бр.**;

- ОБЩО: **9578 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: **8167 бр.** (*верният размер е 9578 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	34 916 kJ/nm ³	34 916 kJ/nm ³	34 916 kJ/nm ³	34 916 kJ/nm ³	34 916 kJ/nm ³	34 916 kJ/nm ³

на горивото						
Ср. месечна температура	14,1°C	14,1°C	14,1°C	14,1°C	14,1°C	14,1°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	49,05%	49,05%	49,05%	49,05%	49,05%	49,52%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,20%	80,01%	80,77%	82,21%	80,79%	75,05%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,28%	19,38%	20,09%	20,39%	19,34%	17,91%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	9578,306	9578,306	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 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **509,661 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 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	1429,937	1429,937	–	–
Електрическа енергия	MWh	1366,125	1366,125	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3530,445	3530,445	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1524,844	1524,844	–	–
Електрическа енергия	MWh	1371,938	1371,938	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3620,624	3620,624	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1531,187	1531,187	–	–
Електрическа енергия	MWh	1372,094	1372,094	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3594,447	3594,447	–	–

Показатели за ДВГ-5	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
---------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1420,562	1420,562	–	–
Електрическа енергия	MWh	1159,031	1159,031	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3137,622	3137,622	–	–

Показатели за ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1553,875	1553,875	–	–
Електрическа енергия	MWh	1305,656	1305,656	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3539,600	3539,600	–	–

Показатели за ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2595,800	2595,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	3513,123	3513,123	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8139,604	8139,604	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 056,205	10 056,205	–	–
Електрическа енергия	MWh	10 087,967	10 087,967	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	25 562,343	25 562,343	–	–

- Потребена топлинна енергия: **5758,005 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 $E_{\text{нето}}$:

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 $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$10\,087,967\text{ MWh} - 509,661\text{ MWh} = \mathbf{9578,306\text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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 **10 087,967 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 **10 087,967 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **9578,306 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 ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2025	8166,188	0	8166,188	8167,030	8167	0,030	няма	няма	няма	няма
10/2025	9578,306	0	9578,306	9578,336	9578	0,336	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2025 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 октомври 2025 г. са в размер на **9578 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 9578 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 9578 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 1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.

13. „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 **10.11.2025 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 **1.10.2025 г. до 31.10.2025 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): **4086,930 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:

- ЕРМ: **0,998 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: **4087 бр.**;

- ОБЩО: **4087 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: **4087 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	34 895 kJ/nm ³	34 895 kJ/nm ³	34 895 kJ/nm ³	34 895 kJ/nm ³	34 895 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,8°C	13,8°C	13,8°C	13,8°C	13,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,10%	49,10%	49,10%	49,10%	49,10%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,67%	82,81%	77,10%	84,86%	80,42%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,41%	23,90%	18,16%	24,71%	21,53%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	4086,930	няма	4086,930	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) = **176,070 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство – $E_{\text{закуп. за произв.}} = 11,547 \text{ MWh}$.

• 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	231,000	231,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	279,000	279,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	648,269	648,269	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1308,000	1308,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1385,500	1385,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3252,736	3252,736	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1538,900	1538,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	1614,500	1614,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4089,952	4089,952	–	–

Показатели за ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	62,100	62,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	59,800	59,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	143,651	143,651	–	–

Показатели за ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	882,000	882,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	924,200	924,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2246,009	2246,009	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4022,000	4022,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4263,000	4263,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 380,617	10 380,617	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2255,008 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 $E_{\text{нето}}$:

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 $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$4263,000 \text{ MWh} - 176,070 \text{ MWh} = \mathbf{4086,930 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **4263,000 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 **4263,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **4086,930 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	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-	Подаде-	Издаде-	Дробен	Подадена	Подаде-	Издаде-	Дробен

	щ месец	-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период	нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2025	3437,869	0	няма	няма	няма	няма	3437,869	3437,998	3437	0,998
10/2025	4086,930	0	няма	няма	няма	няма	4086,930	4087,928	4087	0,928

• От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2025 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 **4087 бр.**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърлят**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец октомври 2025 г. сертификати в размер на **4087 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **4087 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 4087 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 **1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.**

14. „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 **6.11.2025 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 **1.10.2025 г. до 31.10.2025 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) – **2607,650 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: **0,122 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: **2607 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: **2607 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 инсталации – 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	35 527 kJ/nm ³	35 527 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,1°C	12,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,01%	49,01%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,39%	83,25%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,49%	23,39%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2607,650	2607,650	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) = **223,850 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	1466,000	1466,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1412,900	1412,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3452,373	3452,373	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1467,100	1467,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	1418,600	1418,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3466,298	3466,298	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2933,100	2933,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	2831,500	2831,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6918,671	6918,671	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2933,100 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 $E_{\text{нето}}$:

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 $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$2831,500 \text{ MWh} - 223,850 \text{ MWh} = \mathbf{2607,650 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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 **2831,500 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 **2831,500 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2607,650 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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2025	2102,636	0	2102,636	2103,122	2103	0,122	няма	няма	няма	няма
10/2025	2607,650	0	2607,650	2607,772	2607	0,772	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2025 г.), за която 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 **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2025 г. са **2607 бр.**

Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 2607 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 2607 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 1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.

15. „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 **11.11.2025 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 **1.10.2025 г. до 31.10.2025 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) – **31 131,302 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: **0,928 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: **26 846 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 26 846 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: **26 846 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 **противонагнетателна 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) В първата справка 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	-	-	10 826 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-	-	39,76%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-	-	83,10%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-	-	71,48%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-	-	20,21%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	22 557.647	22 557.647	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) = **4978,651 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	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	59 535,319	58 266,700	1268,619	–
Електрическа енергия	MWh	27 536,298	22 304,493	–	5231,805
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	121 513,998	100 714,098	1476,856	19 323,044

• Потребена топлинна енергия: **48 624,394 MWh**.

Информация за количеството нетната електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата, произведено от инсталациите описани в първата справка, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

- 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:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 22\,304,493\text{ MWh};$

- Определено е процентното съотношение на брутната електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$22\,304,493 / 27\,536,298 = 0,810003327\text{ (81\%)} - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$

- 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 – $ВЕКП_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $ВЕКП_{\text{(нето)}}$, което е направено в две стъпки:

1) $4978,651 * 0,810003327 = 4032,724\text{ MWh} - \text{ дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП};$

2) $22\,304,493\text{ MWh} - 4032,724\text{ MWh} = 18\,271,769\text{ MWh} - \text{ електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от } E_{\text{нето}}.$

- 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: 18 271,769 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (22 557,647 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) Във втората справка 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	34 941 kJ/nm ³	34 941 kJ/nm ³	34 941 kJ/nm ³
Средна месечна температура	8,7°C	8,7°C	8,7°C

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,55%	51,55%	51,55%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%	92,00%	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,11%	76,05%	75,88%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,58%	16,69%	17,56%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	8573,655	8573,655		

• 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) = **219,829 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	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	438,600	438,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	643,556	643,556	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1421,763	1421,763	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2944,700	2944,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	4004,520	4004,520	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9138,143	9138,143	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2766,600	2766,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	4145,408	4145,408	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9108,938	9108,938	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	6149,900	6149,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	8793,484	8793,484	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	19 668,844	19 668,844	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3339,049 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 $E_{\text{нето}}$:

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 $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

ЕПМ: 8793,484 MWh – 219,829 MWh = 8573,655 MWh – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

3) От обединяването на двете справки по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., се получават следните данни за цялата централа ТЕЦ „Република“:

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер на ТЕЦ „Република“:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	31 131,302	31 131,302	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 = **5198,480 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Република“: **51 963,443 MWh**.

• Брутни комбинирани:

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **64 416,600 MWh**;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **31 097,977 MWh**;

• Нетна електрическа енергия от БЕКП подадена по съответните мрежи:

- Общо нетна електрическа енергия от БЕКП: **26 845,424 MWh**;
- ЕПМ **26 845,424 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 **27 536,298 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

8793,484 MWh;

- Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **36 329,782 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 **31 097,977 MWh;**

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **26 845,424 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 сери- 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 сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2025	14 416,141	0	14 416,141	14 416,928	14 416	0,928	0,000	0,000	0	0,000
10/2025	26 845,424	0	26 845,424	26 846,352	26 846	0,352	0,000	0,000	0	0,000

- От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2025 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 **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2025 г. са в размер на **26 846 бр.**

- От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 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 октомври 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 **26 846 бр.**, като и **прехвърлените** са в размер на **26 846 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 **8573 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени **26 846 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 **26 846 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 1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.

16. „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 **10.11.2025 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 **1.10.2025 г. до 31.10.2025 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): **24 402,750 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2299,222 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: **0,269 MWh**;
- ЕРМ: **0,036 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: **24 403 бр.**;
- ЕРМ: **2299 бр.**;
- **ОБЩО: 26 702 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: **26 702 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 **две отделни справки по чл. 4, ал. 5** 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) В първата справка 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	35 058 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,40%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 910 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,15%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,78%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 207,400	17 908,178	2299,222	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) = **1979,600 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 54 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 КППЦ, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КППЦ и ОБЩО за първата справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	23 608,000	23 359,000	295,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 187,000	22 187,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	57 106,000	56 829,000	277,000	–

• Потребена топлинна енергия: **12 437,000 MWh.**

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образувачи КППЦ, 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 $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

22 187,000 MWh – 1979,600 MWh = **20 207,400 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

• 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 **17 908,178 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 **2299,222 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) Във втората справка 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	35 058 kJ/nm ³	35 058 kJ/nm ³	35 058 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,6°C	11,6°C	11,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,05%	50,05%	50,05%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 760 t)	90,28%	90,28%	90,28%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	69,40%	69,41%	69,42%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,26%	17,24%	17,26%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7944,702	7944,702	-	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 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **716,298 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	1506,000	1506,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2671,000	2182,947	–	488,053
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6018,314	4918,630	–	1099,684

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1699,000	1699,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3012,000	2461,851	–	550,149
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6787,645	5547,866	–	1239,780

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1680,000	1680,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2978,000	2435,328	–	542,672
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6709,738	5487,043	–	1222,695

ОБЩО за инсталациите	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия	
----------------------	-------	---------	-------------	-----------------------	--

от втората справка		енергия	на енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4885,000	4885,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	8661,000	7080,126	–	1580,874
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	19 515,698	15 953,538	–	3562,159

- Потребена топлинна енергия: **2516,000 MWh.**

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че тя за всяка от инсталациите ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за тази справка е равно на общата комбинирана електрическа енергия от трите двигателя:

ЕЕ от ВЕКП брутo = **7080,126 MWh;**

• Определено е процентното съотношение на брутната ЕЕ от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$$7080,126 / 8661,000 = 0,817460224 \text{ (81,75\%)} - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП;}$$

• 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) $716,298 * 0,817460224 = 585,545 \text{ MWh}$ – 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:

$7080,126 \text{ MWh} - 585,545 \text{ MWh} = \mathbf{6494,581 \text{ MWh}}$ – **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: **6494,581 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ от инсталациите включени в тази справка и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

3) От обединяването на двете справки по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7, се получават следните данни за цялата централа ТЕЦ „Плевен“:

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер на ТЕЦ **„Плевен“**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	28 152,102	25 852,880	2299,222	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 = **2695,898 MWh;**

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Плевен“: **14 953,000 MWh.**

• **Брутни комбинирани:**

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **28 244,000 MWh**;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **29 267,126 MWh**;

• **Нетна електрическа енергия от ВЕКП** подадена по съответните мрежи:

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **26 701,981 MWh**;
- ЕПМ: **24 402,759 MWh**;
- ЕРМ: **2299,222 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 КППЦ 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 **22 187,000 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-малка 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 **8661,000 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **30 848,000 MWh**.

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите КППЦ, 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 **29 267,126 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **26 701,981 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 ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП 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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2025	22 897,563	0	20 691,847	20 692,269	20 692	0,269	2205,716	2206,036	2206	0,036
10/2025	26 701,981	0	24 402,759	24 403,028	24 403	0,028	2299,222	2299,258	2299	0,258

• От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2025 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 октомври 2025 г. са в размер на **24 403 бр.**

- От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2025 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 октомври 2025 г. са в размер на **2299 бр.**

- **Общо издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **26 702 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец октомври 2025 г. са в размер на **26 702 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 **6494 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 24 403 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2299 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като общо издадените по двете мрежи са 26 702 бр., като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 26 702 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 1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.

17. „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 № ИЗ-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 **10.11.2025 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 **1.10.2025 г. до 31.10.2025 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) – 7802,256 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: **0,471 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: **7802 бр.**;

▪ ОБЩО: **7802 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: **7803 бр.**;

Забележка: През м. 10/2025 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 ѝ 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 паротбор 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	34 915 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	9,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	49,87%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	85,99%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	14,16%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7802,256	7802,256	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) = **3579,744 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;

– 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	73 846,143	30 364,000	43,482,143	–
Електрическа енергия	MWh	11 382,000	11 382,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	100 872,935	48 549,202	52 323,733	–

• Потребена топлинна енергия (общо): **45 910,981 MWh** (в която, освен реализирана/продадена в размер на 44 584,505 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 15,000 MWh и водна пара 1311,476 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 Е_{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 Е_{нето} на изхода на централата:

11 382,000 MWh – 3579,744 MWh = **7802,256 MWh** – отговаря на цялата Е_{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 **7802,256 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:

- **7802,256 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 **11 382,000 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 **11 382,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **7802,256 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 ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2025	8936,302		8936,302	8936,471	8936	0,471	0,000	0,649	0	0,649
10/2025	7802,256		7802,256	7802,727	7802	0,727	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 ВЕКП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, 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 сери- 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 сери- фикати	Дробен остатък за следващ период

	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2025	8936,302	0	8936,302	8936,904	8936	0,904	0	0,571	0	0,571
10/2025	7802,256	0	7802,256	7803,160	7803	0,160	0	0,571	0	0,571

• От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (за м. 09/2025 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 **7802 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2025 г. в размер на **7803 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“** – за месец октомври 2025 г. в размер на **0 бр.**;

• **Общо издадените сертификати са в размер на 7802 бр., като прехвърлените са в размер на 7803 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **7803 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **7802 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като **7803 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 **1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.**

18. „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 № ИЗ-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 **10.11.2025 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 **1.10.2025 г. до 31.10.2025 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) – **32 095,087 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: **0,020 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: **32 095 бр.**;

- **ОБЩО: 32 095 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: **31 387 бр.**;

Забележка: 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. 10/2025 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **708,339 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 (708,339 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** 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	34 912 kJ/nm ³	- kJ/nm ³	34 912 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	9,7°C	-°C	9,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	50,45%	-%	50,93%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	88,15%	-%	91,11%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	81,16%	-%	85,66%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	10,17%	-%	11,53%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	32 095,087	32 095,087	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 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **6183,399 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 32,987 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;

– потреблявана 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	49 296,747	49 226,349	70,398	–
Електрическа енергия	MWh	19 156,166	19 156,166	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	84 339,872	84 258,564	81,308	–

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	55 583,966	55 511,811	72,155	–
Електрическа енергия	MWh	19 122,320	19 122,320	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	87 215,897	87 132,560	83,337	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	104 880,713	104 738,160	142,553	–
Електрическа енергия	MWh	38 278,486	38 278,486	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	171 555,769	171 391,124	164,645	–

• Потребена топлинна енергия (общо): **55 525,638 MWh** (в която, освен реализирана/продадена с гореща вода в размер на 52 448,638 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 117,000 MWh и водна пара 2960,000 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 $E_{\text{нето}}$:

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия от инсталации ТГ-2 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 $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$38\,278,486\text{ MWh} - 6183,399\text{ MWh} = \mathbf{32\,095,087\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

• 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 **32 095,087 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:

– **31 386,748 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);

– **708,339 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 инсталации **ТГ-2 и ТГ-4** е по-голяма от 75%, като съответното количество брутна комбинирана електрическа енергия от тях, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **38 278,486 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво за инсталации **ТГ-2 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 **38 278,486 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия **на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **32 095,087 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 ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от 3Е	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП 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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2025	12 089,241		12 089,241	12 090,020	12 090	0,020	0	0,589	0	0,589
10/2025	32 095,087		32 095,087	32 095,107	32 095	0,107	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 месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от 3Е	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по 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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2025	12 089,241	0	11 405,805	11 405,940	11 405	0,940	683,436	684,349	684	0,349
10/2025	32 095,087	0	31 386,748	31 387,688	31 387	0,688	708,339	708,688	708	0,688

• От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2025 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 **32 095 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2025 г. в размер на **31 387 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 октомври 2025 г. в размер на **708 бр.**;

• **Общо издадените сертификати са в размер на 32 095 бр., като прехвърлените са в размер на 32 095 бр.;**

• Прехвърлените **сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** са в размер на **31 387 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **32 095 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **31 387 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **708 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, в резултат на което издадените са **32**

095 бр., както и прехвърлените са 32 095 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 1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.

19. „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 10.11.2025 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 1.10.2025 г. до 31.10.2025 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) – **20 008,364 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: **0,637 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: **20 009 бр.;**

- **ОБЩО: 20 009 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: **20 009 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: КППЦ (№ 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 КППЦ (№ 1 „Коген“):

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КППЦ
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	34 899 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,68%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,50%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,85%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	22 736,957	22 736,957	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) = **599,093 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 **КППЦ (№ 1**

„Коген“), получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за КППЦ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	18 169,688	18 115,351	54,337	–
Електрическа енергия	MWh	23 336,050	20 535,562	–	2800,488
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	54 966,694	48 314,056	63,925	6588,713

- Потребена топлинна енергия: **16 802,125 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 $E_{\text{нето}}$:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“) 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} = **20 535,562 MWh;**

- Определено е процентното съотношение на брутната електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$20\,535,562 / 23\,336,050 = 0,879993058$ (88%) – дял брутна високоефективна;

- 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):

$599,093 * 0,879993058 = 527,198 \text{ MWh}$

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$20\,535,562 \text{ MWh} - 527,198 \text{ MWh} = \mathbf{20\,008,364 \text{ MWh}}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

- 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 подадени количества към ЕРМ, то цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП е дял от показанията на електромер/ите/ към ЕПМ:

– ЕПМ: **20 008,364 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (22 736,957 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 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка 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 **20 535,562 MWh;**

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период от инсталация КППЦ (№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 **20 535,562 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20 008,364 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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2025	10 443,146	0	10 443,146	10 443,637	10 443	0,637	няма	няма	няма	няма
10/2025	20 008,364	0	20 008,364	20 009,001	20 009	0,001	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2025 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 октомври 2025 г. сертификати в размер на **20 009 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **20 009 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **20 009 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 **1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.**

20. „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 **10.11.2025 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 **1.10.2025 г. до 31.10.2025 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): **23 172,538 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: **0,923 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: **23 173 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: **23 173 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:

$Q_{\text{пара}} = D_{\text{п.}} (i_{\text{п.}} - i_{\text{д.в.}}) * 1,163/1000$, [MWh], където

$D_{\text{п.}}$ – разход на пара за производство на полезна топлинна енергия [t],

$i_{\text{п.}}$ – енталпия на парата за производство на полезна топлинна енергия [kcal/kg],

$i_{\text{д.в.}}$ – 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):

$Q_{\text{пара}} \text{ на ТГ-1} = 66\,586 * (698,92 - 15,88) * 1,163/1000 = 52\,894$ [MWh]

$Q_{\text{пара}} \text{ на ТГ-3} = 53\,769 * (698,92 - 15,88) * 1,163/1000 = 42\,713$ [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 паротбора** – 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	11 639 kJ/kg	- kJ/kg	11 639 kJ/kg	-kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,07%	-%	35,07%	-%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,03%	-%	81,03%	-%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,62%	-%	80,60%	-%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,82%	-%	26,81%	-%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	23 172,538	23 172,538	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) = **14 924,940 MWh**;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}}$ = 2160,270 (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	54 436,000	52 894,000	1542,000	–
Електрическа енергия	MWh	21 077,148	21 077,148	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	93 547,000	91 750,635	1796,365	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	44 255,000	42 713,000	1542,000	–
Електрическа енергия	MWh	17 020,330	17 020,330	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	75 903,000	74 106,635	1796,365	–

ОБЩО за централата	Мяр- ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	98 691,000	95 607,000	3084,000	–
Електрическа енергия	MWh	38 097,478	38 097,478	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	169 450,000	165 857,270	3592,730	–

• Потребена топлинна енергия: **108 589,179 MWh** (в т.ч. с водна пара – реализирана/продадена 95 607,000 MWh и 10 759,179 MWh за собствени нужди, както и с гореща вода – 2223,000 MWh за собствени нужди, от общата брутна ТЕ в размер на 108 876,000 MWh, в която влиза и ТЕ от добавъчна вода в размер на 2223,000 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 $E_{\text{нето}}$:

• 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 $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата :

$38\,097,478\text{ MWh} - 14\,924,940\text{ MWh} = \mathbf{23\,172,538\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$;

• 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 **23 172,538 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 количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **38 097,478 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 **38 097,478 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **23 172,538 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 сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2025	10 355,803	0	10 355,803	10 355,923	10 355	0,923	няма	няма	няма	няма
10/2025	23 172,538	0	23 172,538	23 173,461	23 173	0,461	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2025 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 октомври 2025 г. са в размер на **23 173**.

Въз основа на горното следва на „Брикел“ АД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ АД, да бъдат издадени **23 173 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **23 173 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 **1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.**

21. „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 **13.11.2025 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 **1.10.2025 г. до 31.10.2025 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): **13 686,300 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: **0,401 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: **13 686 бр.;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.;**
- ОБЩО: **13 686 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: **13 686 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 паротурбори 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	12 947 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	33,99%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,80%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,02%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	30,49%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	13 686,300	13 686,300	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 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **3471,732 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	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	36 607,353	33 288,353	3319,000	–
Електрическа енергия	MWh	17 158,032	17 158,032	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	67 176,464	63 041,781	4134,683	–

• Потребена топлинна енергия: **30 652,353 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 $E_{\text{нето}}$:

• 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:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 17\,158,032\text{ MWh}$;

• 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 3Е (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 $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$17\,158,032\text{ MWh} - 3471,732\text{ MWh} = 13\,686,300\text{ MWh}$ – 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 3Е, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия по:

– **ЕПМ: 13 686,300 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 3Е;

– **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от 3Е** (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 **17 158,032 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 **17 158,032 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **13 686,300 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 ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП 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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2025	14 099,804	0	14 099,804	14 100,401	14 100	0,401	0	0	0	0
10/2025	13 686,300	0	13 686,300	13 686,701	13 686	0,701	0	0	0	0

• От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2025 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 октомври 2025 г. са в размер на **13 686 бр.**

• От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2025 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 октомври 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 **13 686 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС** са в размер на **13 686 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 13 686 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 13 686 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 1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.

22. „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 **10.11.2025** 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 **1.10.2025** г. до **31.10.2025** 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) – **22 620,028 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: **0,917 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: **22 620 бр.**;
- ЕРМ: **0 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 22 620 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: **22 620 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 паротурбини**.

- **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 паротурбина и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

- **ТГ-6 е кондензационна турбина** с два регулируеми паротурбина 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	13 691 kJ/kg	13 691 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,28%	34,28%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има върнат кондензат 509 t)	86,10%	86,10%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,03%	80,01%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,22%	27,66%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	10 585,500	10 585,500	-	-

- 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 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **5726,052 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	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 232,530	10 100,453	132,077	–
Електрическа енергия	MWh	4392,768	4392,768	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	18 263,540	18 109,997	153,543	–

Показатели на ТГ-6	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	25 367,204	25 026,641	340,563	–
Електрическа енергия	MWh	11 918,784	11 918,784	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	46 574,610	46 178,698	395,912	–

Показатели ОБЩО за ИКПТЕЕ в справката	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	35 599,734	35 127,094	472,640	–
Електрическа енергия	MWh	16 311,552	16 311,552	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	64 838,150	64 288,695	549,455	–

• Потребена топлинна енергия: **23 600,540 MWh.**

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., няма констатиранни неточности и несъответствия:

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

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 $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата :

$16\,311,552\text{ MWh} - 5726,052\text{ MWh} = \mathbf{10\,585,500\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, 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 **10 585,500 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от БЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

2) Във втората справка 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	34 912 kJ/nm ³	34 912 kJ/nm ³	34 912 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,5°C	11,5°C	11,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,22%	51,22%	51,22%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%	92,00%	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,15%	75,10%	75,16%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,11%	16,05%	15,97%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	12 034,528	12 034,528		

• 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) = **325,239 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	3196,470	3196,470	–	–
Електрическа енергия	MWh	4360,026	4360,026	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 054,588	10 054,588	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2979,916	2979,916	–	–
Електрическа енергия	MWh	4059,845	4059,845	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9374,208	9374,208	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2928,813	2928,813	–	–
Електрическа енергия	MWh	3939,896	3939,896	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9139,350	9139,350	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9105,199	9105,199	–	–
Електрическа енергия	MWh	12 359,767	12 359,767	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	28 568,146	28 568,146	–	–

- Потребена топлинна енергия: **5831,186 MWh.**

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 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 Е_{нето} на изхода на централата от втората справка, която изцяло се подава по ЕПМ:

ЕПМ: 12 359,767 MWh – 325,239 MWh = 12 034,528 MWh – отговаря на цялата Е_{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 цялата централа ТЕЦ „Русе Изток“:

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер на ТЕЦ „Русе Изток“:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	22 620,028	22 620,028	-	-

• 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 = **6051,291 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Република“: **29 431,726 MWh.**

• **Брутни комбинирани:**

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **44 232,293 MWh**;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **28 671,319 MWh**;

• **Нетна електрическа енергия от ВЕКП** подадена по съответните мрежи:

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **22 620,028 MWh**;
- ЕПМ: **22 620,028 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 **16 311,094 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 **12 359,767 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **28 671,319 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 **28 671,319 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **22 620,028 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 сери- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2025	14 742,712	0	14 742,712	14 742,917	14 742	0,917	0	0,885	0	0,885
10/2025	22 620,028	0	22 620,028	22 620,945	22 620	0,945	0	0,885	0	0,885

Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена	Подаде-	Издаде-	Дробен

нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	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. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2025 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 **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец октомври 2025 г. са в размер на **22 620 бр.**

• От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2025 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 октомври 2025 г. са в размер на **0 бр.**

• От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2025 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 октомври 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 **22 620 бр.**, като и **прехвърлените** към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ също са в размер на **22 620 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ, работили през периода са в размер на **12 034 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени **22 620 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 **22 620 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 **1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.**

23. „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 10.11.2025 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 1.10.2025 г. до 31.10.2025 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): **32 035,022 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: **0,993 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: 32 036,015 MWh – **32 036 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: **32 036 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	49 173,006	24 619,505-	9570,585	14 982,916
Налягане на парата	ata	12	12	12	12
Температура на парата	°C	332	332	332	332

i_{nn} – енталпия на парата	kcal/kg	744	744	744	744
$i_{вк}$ – енталпия на върнатия кондензат	kcal/kg	-	-	-	-
Q_2 (полезна) =	MWh	42 548,025	21 302,568	8281,159	12 964,298

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: $Q_2 = D_{nn} (i_{nn} - i_{дв}) * 1,163/1000$, [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 МПа. 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 МПа.

- 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	9304 kJ/kg	9304 kJ/kg	9304 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	42,30%	42,30%	42,30%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,01%	88,01%	88,01%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	50,44%	47,33%	46,00%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,76%	18,81%	20,55%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	137 501,489	137 501,489	няма	няма

Забележка: Към придружаващите заявления документи, дружеството е приложило и задължителния двустранен протокол за търговско мерене на изходните електромери, в рекапитулацията на който е записано количество в размер 137 501,489 MWh (137 501489,400 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) = **22 846,224 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;

– потреблявана 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	34 350,638	34 350,638	–	–
Електрическа енергия	MWh	70 469,989	19 270,708	–	51 199,281
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	207 807,064	67 024,483	–	140 782,581

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	13 353,159	13 353,159	–	–
Електрическа енергия	MWh	27 840,488	6535,036	–	21 305,452
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	87,029,967	24 859,733	–	62 170 234

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	20 904,798	20 904,798	–	–
Електрическа енергия	MWh	62 055,236	11 556,172	–	50 499,064
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	180 330,441	40 577,795	–	139 752,646

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	68 608,595	68 508,595	–	–
Електрическа енергия	MWh	160 365,713	37 361,916	–	123 003,797
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	475 167,472	132 462,011	–	342 705,461

• **Потребена топлинна енергия: 68 508,595 MWh** (в т.ч. с гореща вода за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 25 341,570 MWh и реализирана/продадена в размер на 719,000 MWh, както и с **пара** е реализирана/продадена 42 548,025 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 тепломер 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 Е_{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 брутo = **37 361,916 MWh**;

• Определено е процентното съотношение на брутната ЕЕ от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$37\,361,916 / 160\,365,713 = 0,2329794524$ (26,99%) – 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) $22\,864,224 * 0,2329794524 = 5326,894,701$ 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:

$37\,361,916$ MWh – $5326,894$ MWh = **32 035,022 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 електрическа енергия по ЕПМ е:

– ЕПМ: **32 035,022 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 **37 361,916 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 **37 361,916 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **32 035,022 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 ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП 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
09/2025	24 200,030	0	24 200,030	24 200,993	24 200	0,993	няма	няма	няма	няма

10/2025	32 035,022	0	32 035,022	32 036,015	32 036	0,015	няма	няма	няма	няма
---------	------------	---	------------	------------	--------	-------	------	------	------	------

• От направената справка за м. 10/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2025 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 октомври 2025 г. са в размер на **32 036 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 32 036 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 32 036 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 1.10.2025 г. до 31.10.2025 г.

Изказвания по т.2.:

Докладва Д. Дянков. Подадени са 23 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.

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 23 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

РЕШИ:

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 ОКТОМВРИ 2025 г., както следва:

С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:

1. 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:

- 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: 1.10.2025 г. ÷ 31.10.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 912 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 113,281 MWh;
- потребена топлинна енергия: 113,281 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 87,139 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: -%; ДВГ2: 22,16%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: -%; ДВГ2: 84,14%;
- 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: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-32-10-25/0000000001 до № ЗСК-32-10-25/0000000063;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на „Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-10-25/0000000001 до № ЗСК-32-10-25/0000000063.

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

2. 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:

- 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: 1.10.2025 г. ÷ 31.10.2025 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 882 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 905,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 159,098 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1023,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,34%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,55%;
- 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: 31.10.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-4-10-25/000000001 до № ЗСК-4-10-25/000000977;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-4-10-25/000000001 до № ЗСК-4-10-25/000000977.

3. 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:

- 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: 1.10.2025 г. ÷ 31.10.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 928 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1998,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 796,589 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1847,674 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,58%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,20%;
- 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: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-6-10-25/000000001 до № ЗСК-6-10-25/000001766;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-6-10-25/000000001 до № ЗСК-6-10-25/000001766.

4. 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:

- 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: 1.10.2025 г. ÷ 31.10.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 916 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1035,385 MWh;
- потребена топлинна енергия 1041,664 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1049,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,32%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,95%;
- 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: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-28-10-25/000000001 до № ЗСК-28-10-25/000000989;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-28-10-25/000000001 до № ЗСК-28-10-25/000000989.

5. 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:

- 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: 1.10.2025 г. ÷ 31.10.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 899 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1240,837 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2058,179 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1221,222 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 28,27%; ДВГ2: 30,20%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 88,64%; ДВГ2: 91,84%;
- 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: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-37-10-25/000000001 до № ЗСК-37-10-25/000001161;

- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-37-10-25/0000000001 до № ЗСК-37-10-25/000001161.

6. 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:

- 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: 1.10.2025 г. ÷ 31.10.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 899 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1912,423 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3199,756 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1948,031 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 28,21%; ДВГ2: 29,27%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 87,94%; ДВГ2: 90,67%;
- 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: 31.10.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-38-10-25/0000000001 до № ЗСК-38-10-25/000001851;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-38-10-25/0000000001 до № ЗСК-38-10-25/000001851.

7. 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:

- 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: 1.10.2025 г. ÷ 31.10.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 878 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 882,450 MWh;
- потребена топлинна енергия: 882,450 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 802,296 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,60%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,43%;
- 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: 31.10.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-43-10-25/000000001 до № ЗСК-43-10-25/000000764;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-43-10-25/000000001 до № ЗСК-43-10-25/000000764.

8. 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: 1.10.2025 г. ÷ 31.10.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 903 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1618,288 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1618,288 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1718,230 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,99%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,07%;
- 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: 31.10.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-46-10-25/000000001 до № ЗСК-46-10-25/000001666;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-46-10-25/000000001 до № ЗСК-46-10-25/000001666.

9. 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: 1.10.2025 г. ÷ 31.10.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 953 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 809,013 MWh;
- потребена топлинна енергия: 809,013 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 814,713 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,49%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,00%;

- 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: 31.10.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-36-10-25/000000001 до № ЗСК-36-10-25/000000804;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-36-10-25/000000001 до № ЗСК-36-10-25/000000804.

10. 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: 1.10.2025 г. ÷ 31.10.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 915 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4027,200 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1871,114 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3403,700 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 13,48%; ДВГ2: 13,95%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,36%; ДВГ2: 75,72%;
- 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: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-5-10-25/000000001 до № ЗСК-5-10-25/000003189;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-5-10-25/000000001 до № ЗСК-5-10-25/000003189.

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: 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: 1.10.2025 г. ÷ 31.10.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 916 kJ/nm³;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1220,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 524,251 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1430,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,23%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,92%
- 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: 31.10.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-40-10-25/0000000001 до № ЗСК-40-10-25/000001325;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-40-10-25/0000000001 до № ЗСК-40-10-25/000001325.

12. 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:

- 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: 1.10.2025 г. ÷ 31.10.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 916 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 056,205 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5758,005 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 10 087,967 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,28%; ДВГ2: 19,38%; ДВГ3: 20,09%; ДВГ5: 20,39%; ДВГ6: 19,34%; ДВГ7: 17,91%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,20%; ДВГ2: 80,01%; ДВГ3: 80,77%; ДВГ5: 82,21%; ДВГ6: 80,79%; ДВГ7: 75,05%;
- 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: 31.10.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-21-10-25/0000000001 до № ЗСК-21-10-25/0000009578;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-21-10-25/0000000001 до № ЗСК-21-10-25/0000009578.

13. 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:

- 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: 1.10.2025 г. ÷ 31.10.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 895 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4022,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2255,008 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 4263,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,41%; ДВГ2: 23,90%; ДВГ3: 18,16%; ДВГ4: 24,71%; ДВГ5: 21,53%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,67%; ДВГ2: 82,81%; ДВГ3: 77,10%; ДВГ4: 84,86%; ДВГ5: 80,42%;
- 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: 31.10.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-26-10-25/000000001 до № ЗСК-26-10-25/000004087;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-26-10-25/000000001 до № ЗСК-26-10-25/000004087.

14. 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:

- 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: 1.10.2025 г. ÷ 31.10.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 527 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2933,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2933,100 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2831,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,49%; ДВГ2: 23,39%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,39%; ДВГ2: 83,25%;
- 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: 31.10.2025 г., Република България;

- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-39-10-25/000000001 до № ЗСК-39-10-25/000002607;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-39-10-25/000000001 до № ЗСК-39-10-25/000002607.

15. 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:

- 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: 1.10.2025 г. ÷ 31.10.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 826 kJ/kg; газ – 34 941 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 64 416,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 51 963,443 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 31 097,977 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: -%; ТГ5: 20,21%; ДВГ1: 17,58%; ДВГ2: 16,69%; ДВГ3: 17,56%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: -%; ТГ5: 71,48%; ДВГ1: 76,11%; ДВГ2: 76,05%; ДВГ3: 75,88%;
- 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: ТГЗ: 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: 31.10.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-9-10-25/000000001 до № ЗСК-9-10-25/000026846;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-9-10-25/000000001 до № ЗСК-9-10-25/000026846.

16. 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:

- 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: 1.10.2025 г. ÷ 31.10.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 058 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 28 244,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 14 953,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 29 267,126 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 18,78%; ДВГ1: 17,26%; ДВГ2: 17,24%; ДВГ3: 17,26%;

- номинална ефективност на: КППЦ: 80,15%; ДВГ1: 69,40%; ДВГ2: 69,41%; ДВГ3: 69,42%;
- 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: КППЦ: 27.02.2008 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 15.11.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-13-10-25/000000001 до № ЗСК-13-10-25/000026702;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-13-10-25/000000001 до № ЗСК-13-10-25/000026702.

15. 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:

- 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: 1.10.2025 г. ÷ 31.10.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 915 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 30 364,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 45 910,981 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 11 382,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 14,16%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 85,99%;
- 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: 31.10.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-14-10-25/000000001 до № ЗСК-14-10-25/000007802;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-14-10-25/000000001 до № ЗСК-14-10-25/000007803.

18. 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:

- 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: 1.10.2025 г. ÷ 31.10.2025 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 912 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 104 738,160 MWh;
- потребена топлинна енергия: 55 525,638 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 38 278,486 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: -%; ТГ2: 10,17%; ТГ3: -%; ТГ4: 11,53%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: 81,16%; ТГ3: -%; ТГ4: 85,66%;
- 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: 31.10.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-15-10-25/000000001 до № ЗСК-15-10-25/000032095;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-15-10-25/000000001 до № ЗСК-15-10-25/000031387;
на „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-10-25/000031388 до № ЗСК-15-10-25/000032095.

19. 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:

- 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: 1.10.2025 г. ÷ 31.10.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 899 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 18 115,351 MWh;
- потребена топлинна енергия: 16 802,125 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 535,562 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 20,16%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 75,50%;
- 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: 31.10.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-16-10-25/000000001 до № ЗСК-16-10-25/000020009;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-16-10-25/000000001 до № ЗСК-16-10-25/000020009.

20. 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:

- 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: 1.10.2025 г. ÷ 31.10.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 639 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 95 607,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 108 589,179 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 38 097,478 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 26,82%; ТГ2: -%; ТГ3: 26,81%; ТГ4: -%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,62%; ТГ2: -%; ТГ3: 80,60%; 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: 31.10.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-18-10-25/000000001 до № ЗСК-18-10-25/000023173;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-18-10-25/000000001 до № ЗСК-18-10-25/000023173.

21. 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:

- 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: 1.10.2025 г. ÷ 31.10.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 12 947 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 33 288,353 MWh;
- потребена топлинна енергия: 30 652,353 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 17 158,032 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 30,49%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,02%;
- 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: 31.10.2025 г., Република България;

- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-19-10-25/000000001 до № ЗСК-19-10-25/000013686;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-19-10-25/000000001 до № ЗСК-19-10-25/000013686.

22. 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:

- 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: 1.10.2025 г. ÷ 31.10.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/биомаса – 13 691 kJ/kg; газ – 34 912 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 44 232,293 MWh;
- потребена топлинна енергия: 29 431,726 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 28 671,319 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 26,22%; ТГ6: 27,66%; ДВГ1: 16,11%; ДВГ2: 16,05%; ДВГ3: 15,97%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 80,03%; ТГ6: 80,01%; ДВГ1: 75,15%; ДВГ2: 75,10%; ДВГ3: 75,16%;
- 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: 31.10.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-20-10-25/000000001 до № ЗСК-20-10-25/000022620;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-20-10-25/000000001 до № ЗСК-20-10-25/000022620.

23. 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:

- 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: 1.10.2025 г. ÷ 31.10.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9304 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 68 508,595 MWh;
- потребена топлинна енергия: 68 508,595 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 37 361,916 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 20,76%; ТГ2: 18,81%; ТГ3: 20,55%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 50,44%; ТГ2: 47,33%; ТГ3: 46,00%;

- 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: 31.10.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-47-10-25/0000000001 до № ЗСК-47-10-25/0000032036;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-47-10-25/0000000001 до № ЗСК-47-10-25/0000032036.

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 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 разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 30.09.2025 г. от „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 30.09.2025 г. от „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за изменение на лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Дружеството е поискало изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на енергиен парогенератор – ЕПГ 3, тип ПК 35/39. За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-301 от 01.10.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-163 от 08.10.2025 г. от дружеството е изискано да представи допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 22.10.2025 г.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, с ЕИК 200532770, е еднолично акционерно дружество, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област

Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица, ул. „Св. Княз Борис I“ № 29, което се установява след извършена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията. Дружеството е с предмет на дейност: производство и търговия с електроенергия и топлоенергия (след лиценз), преработка на въглища, сделки с кокс, въглища, и/или пепелина, машинно-монтажни дейности, консултантски услуги, изграждане на енергийни инсталации, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е в размер на 8556500 лв., разпределен в 8556500 броя налични поименни акции, всяка с номинална стойност от 1 лв.

Дружеството е с едностепенна система на управление – съвет на директорите и се представлява от изпълнителния директор, заедно с един от останалите двама членове на съвета на директорите.

В производството по изменение на лицензията по отношение на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД следва да се установи дали е приложима забраната на 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). Съгласно чл. 3, т. 14 от 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), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи 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 17.10.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 5613 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи 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 „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството и публикувани в ТРРЮЛНЦ документи и информация се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е „Захарни заводи 2024“ АД, дружество регистрирано в Р България, с ЕИК 208087219. Капиталът на „Захарни заводи 2024“ АД се притежава от „Захар инвест“ АД – 74.42 % от всички акции и от „ГУ - Фарадей“ ООД – 25.58 % от всички акции.

„Захар инвест“ АД е дружество, регистрирано в Р България, с ЕИК 104119736, 99,97% от капитала на което се притежава от „ГУ - Фарадей“ ООД.

„ГУ - Фарадей“ ООД е дружество, регистрирано в Р България, с ЕИК 123655610, чиито дялове се притежават от физическите лица – Георги Алексиев Узунов, държава: България, 40 % от дяловете; Светослав Георгиев Узунов, държава: България – 30% от дяловете и Георги Михайлов Ангелов, държава: България – 30 % от дяловете.

Във връзка с гореизложеното, за „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД не е налице забраната на 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.

Заявителят „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД притежава лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 10 години. С Решение № И1-Л-312 от 27.05.2013 г. Комисията е изменила лицензията във връзка с извеждане от експлоатация на 1 бр. енергиен котел и 1 бр. парен котел. С Решение № И2-Л-312 от 25.07.2019 г. Комисията е изменила лицензията, във връзка с извеждане от експлоатация на турбогенератор ТГ 2, и е продължила срока ѝ с 10 години, считано от 24.11.2019 г. С Решение № И3-Л-312 от 20.01.2021 г. лицензията е изменена по отношение на използваните първични енергийни източници чрез замяна на част от основното гориво (въглища), с алтернативни горива (биомаса), като общата инсталирана електрическа мощност - 6 MW и общо инсталираната топлинна мощност - 83 MW остават непроменени. В тази връзка, КЕВР е одобрила актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 30.09.2025 г. дружеството е направило искане за изменение на лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, във връзка с извеждане от експлоатация на енергиен парогенератор - ЕПГ 3, тип ПК 35/39.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува по искане на лицензианта. В конкретния случай, лицензиантът е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. Извеждането от експлоатация на ЕПГ 3, тип ПК 35/39, представляващ основно съоръжение за изпълнение на лицензионна дейност по производство на електрическа и топлинна енергия на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, налага изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, за който е издадена. Съгласно чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности. На основание чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент на противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията. В тази връзка към заявлението „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е представило

актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, така както се предлага да бъде изменено.

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

С Решение № ИЗ-Л-312 от 20.01.2021 г. Комисията е одобрила актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, към лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, от което е видно, че инсталираната електрическа мощност на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е 6 MW, а топлинната мощност е 83 MW, със следните производствени съоръжения:

- парогенератор (ПГ) ст. № 1 тип БКЗ 75/39 ФБ – с паропроизводство 75 t/h, $t_{\text{пг}}^0 = 440^{\circ}\text{C}$, $P_{\text{пг}} = 3,9 \text{ MPa}$;
- ПГ ст. № 3 тип ПК 35/39 – с паропроизводство 35 t/h, $t_{\text{пг}}^0 = 440^{\circ}\text{C}$, $P_{\text{пг}} = 3,9 \text{ MPa}$;
- турбогенератор ТГ № 1 – Пуснат в експлоатация през 2002 г. Турбината е противоналегателна тип Р-6/35/5 с номинални входящи параметри: $t_{\text{пг}}^0 = 440^{\circ}\text{C}$, $P_{\text{пг}} = 3,5 - 3,7 \text{ MPa}$, $Q_{\text{вход ТГ}} = 60 \text{ t/h}$. Генераторът е тип Т6 - 2УЗ, $S = 7\,500 \text{ kVA}$, $P = 6 \text{ MWe}$, $\cos\varphi_{\text{ном}} = 0,8$.

Основната дейност на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е производство на топлинна и електрическа енергия за нуждите на производствата на заводите на територията на площадката.

Със заявлението „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 към лицензията, с което се предлага промяна по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на енергиен парогенератор – ЕПГ 3, тип ПК 35/39.

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е представило следната обосновка към искането за изменение на лицензията:

В „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД гр. Горна Оряховица е реализирана технологична схема с инсталация за комбинирано производство с парна турбина с противоналягане. Инсталацията за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия се състои от два енергийни парогенератора, свързани в общ колектор, работещи с основно гориво въглища – внос от Русия, биомаса и резервно гориво газ (ПГ 1 с паропроизводство 75 т/ч, ПГ 3 с паропроизводство 35 т/ч), и един противоналегателен турбогенератор - (ТГ 1 тип Р-6-35/5М с електрическа мощност 6 МВт). Производството е автоматизирано и контролирано от дежурен оперативен персонал, както в нормални, така и в преходни режими на експлоатация. Осигурена е визуализация на голям брой технологични параметри, архивиране на данни, промени, превключвания и всички аварийни състояния. Парогенераторите се намират в котелно помещение, а турбогенераторът - в машинна зала. При работата на ТЕЦ, за производство на топлинна и електрическа енергия участват един от ЕПГ и ТГ № 1 и произведената топлоенергия се подава на консуматорите през колектор 6 ата.

До 2008 г. за разпалващо и поддържащо гориво е използван мазут. През 2008 г. дружеството е инсталирало по 2 бр. газови горелки на парогенератор № 1 и парогенератор № 3, т.е. разпалващото и поддържащо гориво е природен газ. През 2021 г горивната база за парогенераторите е допълнена с биомаса - слънчогледови пелети.

На 09.09.2025 г. след проведен технически съвет относно предложение за извеждане от експлоатация на парогенератор № 3 е взето решение за извеждане от експлоатация и бракуване на съоръжението. В тази връзка общо инсталираната в дружеството електрическа мощност няма да се промени и остава 6 MW, а общо инсталираната топлинна мощност ще се промени от 83 MW на 57 MW. Дружеството е

посочило, че това няма да доведе до нарушаване непрекъснатостта на снабдяване на потребителите с електрическа и топлинна енергия от групата на „Захарни заводи“ АД. В подкрепа на искането си „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е представило следните документи: актуализирано Приложение № 1 към лицензията; заповед във връзка с провеждане на технически съвет, относно предложение за извеждане от експлоатация на ПГ № 3 - тип ПК 35/39; протокол от технически съвет по предложение за извеждане от експлоатация на ПГ № 3 - тип ПК 35/39; план за демонтаж на парогенератор № 3 към „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД; уведомление до ръководителя на РО ИДТН гр. Велико Търново, относно извеждане от експлоатация на ПГ № 3 - тип ПК 35/39 и справка за пробега на съоръжението.

След извеждане от експлоатация на енергиен парогенератор - ЕПГ 3, тип ПК 35/39, общата инсталирана топлинна мощност в „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД се променя от 83 MW на 57 MW, а инсталираната електрическа мощност от 6 MW остава непроменена. В тази връзка, Приложение № 1 - „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, следва да бъде изменено.

В резултат на горното лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД следва да бъде изменена, като се одобри актуализирано приложение № 1 към лицензията.

От извършения анализ на предоставените от дружеството данни и финансова обосновка за влиянието на извеждането от експлоатация на енергиен парогенератор - ЕПГ 3, тип ПК 35/39 върху приходите и разходите на дружеството е установено следното:

Извеждането от експлоатация на енергиен парогенератор - ЕПГ 3, тип ПК 35/39 е продиктувано от обстоятелството, че поради намаляване на нуждите от технологична пара не се налага да бъде включван в работа. Той е изграден през 1962 г. и до края на 2025 г. има натрупани 206 361 работни часа. Ръководството на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е преценило, че е икономически нецелесъобразно да се извърши основен ремонт и въведе в експлоатация. Очакваните общи разходи, свързани с извеждането на съоръжението от експлоатация и неговото бракуване, са на обща стойност 200 хил. лв. Дружеството е заявило, че съоръжението ще бъде продадено на вторични суровини в резултат, на което очаква приходи в размер на 80 хил. лв.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че извеждането от експлоатация на енергиен парогенератор - ЕПГ 3, тип ПК 35/39, няма да се отрази негативно върху финансовите показатели на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД при осъществяване на лицензионната дейност.

Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 30.09.2025 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

Дружеството е представило становище, в което е посочено, че първоначално и допълнително представените документи и информация, които са част от административната преписка по заявлението за изменение на лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. не съдържат търговска тайна.

Изказвания по т.3.:

Докладва Б. Паунов. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с капитал в размер на 8556500 лв. С подаденото заявление дружеството е направило искане за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ във връзка с извеждане от експлоатация на енергиен парогенератор - ЕПГ 3. В тази връзка към заявлението „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“. Изменението на лицензията няма да доведе до изменение

на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, от което е видно, че инсталираната електрическа мощност на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е 6 MW. На 09.09.2025 г. след проведен технически съвет относно предложение за извеждане от експлоатация на парогенератор № 3 е взето решение за извеждане от експлоатация и бракуване на съоръжението. В тази връзка общо инсталираната в дружеството електрическа мощност няма да се промени и остава 6 MW, а общо инсталираната топлинна мощност ще се промени от 83 MW на 57 MW.

След извеждане от експлоатация на енергиен парогенератор - ЕПГ 3, общата инсталирана топлинна мощност в „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД се променя от 83 MW на 57 MW, а инсталираната електрическа мощност от 6 MW остава непроменена. В тази връзка, Приложение № 1 - „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, следва да бъде изменено. Може да се направи извод, че извеждането от експлоатация на енергиен парогенератор - ЕПГ 3 няма да се отрази негативно върху финансовите показатели на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД при осъществяване на лицензионната дейност.

Предвид изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, 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 „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД.

Пл. Младеновски обяви, че насрочва откритото заседание да се проведе на 26.11.2025 г. от 10.10 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 30.09.2025 г. от „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 26.11.2025 г. от 10.10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, 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 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, след като заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-179 от 06.11.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-179 от 06.11.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-354 от 11.11.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. Е-ЗЛР-Р-179 от 13.11.2025 г. заявителят е предоставил допълнителна информация.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, се установи следното:

„ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, с ЕИК 206735400, е със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, п.к. 4003, гр. Пловдив, бул. „Дунав“ № 5. „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД има следния предмет на дейност: Разработване, проектиране, изграждане, експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения); изграждане на индустриални зони и логистични бази; инвестиционна и посредническа дейност, търговия със селскостопански продукти, преработка на такива, както и изкупуване и търговия с преработени и непреработени селскостопански продукти с растителен и животински произход, търговско представителство и посредничество; услуги със земеделска техника; комисионни, спедиционни и превозни сделки; складови сделки; лицензионни сделки; стоков контрол; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; отдаване под наем на недвижими имоти; отдаване под наем на машини и съоръжени, ремонт и сервисна поддръжка; лизинг; всички останали дейности, незабранени от законите на Република България, като всички дейности, за които се изисква лиценз, ще се осъществяват след получаване на лиценз – след снабдяване със съответното разрешение или лиценз и/или след осъществяване на необходимата регистрация.

Капиталът на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е в размер на 5 000 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „САНТЕРА РЕ” ООД, ЕИК 207080079. Собственик на капитала на „САНТЕРА РЕ” ООД са дружествата - „СОЛАТЕР” ЕООД, ЕИК 160107189, с едноличен собственик на капитала Антон Щерев Щерев и „ОРБИАС“ ЕООД, ЕИК 202848048, с едноличен собственик на капитала Атанас Иванов Петров.

Дружеството се управлява и представлява от Николай Петров Минев в качеството му на управител.

„ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-667-01 от 16.02.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Гълъбово“ с инсталирана мощност 150 MW. С Решение № Р-470 от 10.08.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез ФЕЦ „Гълъбово“.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-179 от 06.11.2025 г., „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е поискало издаване на разрешение да сключи Анекс № 1 към Договор за комбиниран банков кредит № 00075/733/07.04.2025 г., със страни: „XXX“ АД – кредитор, „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД - кредитополучател и обезпечител по смисъла на Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране (ЗДФОПН), „ВП БРАНДС ИНТЕРНЕТЪНЪЛ“ АД - солидарен длъжник и обезпечител по смисъла на ЗДФОПН, и „Сантера РЕ“ ООД, като залогодател. Сключването на този договор, както и свързаните с него обезпечителни сделки е разрешено от КЕВР с Решение № Р-559 от 28.03.2025 г.

Като основание за сключване на Анекс № 1 към Договор за комбиниран банков кредит № 00075/733/07.04.2025 г., дружеството е посочило, че предвижда изменение по отношение на срока за усвояване и на срока за погасяване на револвиращия кредит, както и планира да изгради допълнително капацитет към съоръженията за съхранение на електрическа енергия в землището на с. Пясъчево, община Симеоновград, област Хасково („BESS II“), описани в анекса. Също така, дружеството е посочило, че това съоръжение ще се яви второ за ФЕЦ „Гълъбово“ и ще бъде изцяло финансирано по допълнителен договор за кредит, който е в процес на финализиране с „XXX“ АД. Доколкото по Договор за комбиниран банков кредит № 00075/733/07.04.2025 г. са налични неусвоени средства от „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД по вече разрешения револвиращ лимит, то проектът на Анекс № 1 предвижда възможността дружеството да използва този неусвоен лимит за финансиране на дейности по BESS II до разрешаването от КЕВР на допълнителен кредит за това съоръжение. След сключването на последния, усвоената сума по револвиращия лимит ще бъде погасена с част от сумата на новия кредит.

Проектът на Анекс № 1 към Договор № 00075/733/07.04.2025 г. за комбиниран банков кредит съдържа следните условия:

§1. Променят се сроковете на усвояване и погасяване на револвиращия лимит от кредита, с оглед на което т. 6., б. „б“ и т.7.2., б. „б“ от договора придобиват следната редакция:

„6. Б. Краен срок на усвояване на револвиращ лимит - до 31.01.2026 г.

7. Погасяване

7.2. Б.Краен срок за издължаване (погасяване) на главницата по револвиращ лимит на 15.02.2026 г.“

§2. Създава се нова т.9.7. към Договора към т. 9. Други условия, а именно:

9.7. В рамките на разрешения лимит по т. 2.2. от Договора, Кредитополучателят може да усвоява суми до 2 (два) милиона евро без ДДС за одобрени от Банката инвестиционни разходи за система за съхранение на енергия в батерии („Battery Energy Storage System“ или за кратко проект „BESS II“) с предвидена инсталирана мощност 75 MW и 300 MWh, в землището на с. Пясъчево, община Симеоновград, област Хасково, което усвояване се извършва срещу представяне на разход оправдателни документи. За частта от разрешения лимит по т.2.2. от Договора, който Кредитополучателят ще усвоява за инвестиционни разходи, Банката финансира до 100% (сто процента) от размера на сумата по всяко искане за усвояване, но не повече от 2 (два) милиона евро без ДДС. Допуска се с разрешения лимит по т.2.2. от Договора да се плаща дължимо ДДС свързано с инвестиционни разходи за система за съхранение на енергия в батерии проект „BESS“ II. Исканията за усвояване във връзка с Проект „BESS“ II следва да са придружени с фактури, договори, протоколи и др. документи във връзка с Проект „BESS“ II.

§3. Страните приемат и се съгласяват, че вземанията на Банката за главницата на кредита, лихвите, таксите, комисионите и разноските, произтичащи от Договора за кредит продължават да бъдат обезпечавани с учредените в полза на Банката обезпечения, включително с учредения залог по реда на ЗДФО върху всички вземания, настоящи и бъдещи, на Кредитополучателя и на Третите задължени лица - обезпечители по всички сметки в национална и чуждестранна валута, на които са титуляр при Банката, включително след промените, извършени в тези вземания и/или условията на Договора за кредит, както са договорени с настоящия Анекс. Кредиторът има право да събира всичките си непогасени, изискуеми вземания, основани на Договора за кредит, в т.ч. и след промените по тях, направени с поредни анекси, чрез реализация на съответните обезпечения, по силата на постигнатото съгласие за целта с факта на сключване на този Анекс.

§4. Кредитополучателят, съответно залогодателят/ипотекарният длъжник се задължават да подновяват и/или осигуряват подновяването за своя сметка на вписванията на учредените от тях обезпечения в съответните регистри и служби, като са длъжни в срок не по-късно от 4 месеца преди изтичане срока на действие на вписване да представят и/или осигурят предоставянето на Кредитора доказателства за подновяването му. Кредитополучателят и/или залогодателят/ ипотекарният длъжник осигурява/т по сметките си при Кредитора необходимите суми за подновяване вписването на обезпеченията, както и всички необходими документи за подновяване на тези вписвания, изисквани от закона или съответната регистърна служба/ орган за целите на подновяване на вписване, в срок не по-късно от 4 месеца преди изтичане срока на действие на съответното вписване. С подписване на този Анекс всеки Кредитополучател, Солидарен длъжник, залогодател и ипотекарен длъжник дава изричното си писмено съгласие, което ще се счита за предоставяне на инструкции за извършване на кредитни преводи от сметките му при Банката, последната да задължава тези сметки и да превежда и плаща дължимите суми на нотариални такси и такси и комисиони, дължими на съответните регистри и служби, както и всички други разходи и разноски, необходими да бъдат извършени за целите на снабдяване с документи и/или за подновяване на вписването на обезпечение по Договора. Всеки Кредитополучател, Солидарен длъжник, залогодател и ипотекарен длъжник дава изричното си писмено съгласие Банката да събира служебно сумите на дължимите ѝ и/или направени от нея разходи във връзка с плащания на нотариални такси и такси и комисиони, дължими на съответните регистри и служби, както и всички други разходи и разноски, извършени от Банката, за целите на снабдяване с документи и/или за подновяване на вписване на обезпечение, учредено за обезпечаване на вземанията на Кредитора по Договора.

§5. С подписването на настоящия Анекс кредитополучателя/ите, солидарният/ите длъжник/ци и всички трети задължени лица декларират и потвърждават, че са получили екземпляр и са се запознали със съдържанието на Общите условия, при които „XXX“ АД предоставя кредити на лица, осъществяващи стопанска дейност, в редакцията им в сила към датата на сключване на този Анекс и които представляват неразделна част от съдържанието на Договора за комбиниран банков кредит № 00075/733/07.04.2025 г.

Всички останали клаузи по Договор за комбиниран банков кредит № 00075/733/07.04.2025 г., които не са изрично изменени в анекса, остават в сила.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. От обхвата на тези сделки са изключени сделките на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност (аргумент от чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ).

В конкретния случай, с описания по-горе проект на Анекс № 1 се изменят условията по сключения от „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД Договор № 00075/733/07.04.2025 г. за комбиниран банков кредит, попадащ в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и на чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ, съответно подлежи на разрешаване от КЕВР.

Преценката на горната сделка, с оглед нейното разрешаване или не, е обвързана от финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички, произтичащи от тази сделка задължения върху финансовото състояние на дружеството от „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, с оглед преценка дали сключването ѝ води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

В тази връзка е извършен преглед на предоставените данни и документи към заявление № Е-ЗЛР-Р-179 от 06.11.2025 г., при който се установява, че КЕВР с Решение № Р-559 от 28.03.2025 г. е дала разрешение на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да сключи Договор № 00075/733/07.04.2025 г. за комбиниран банков кредит, както и свързаните с този договор обезпечителни сделки с „ХХХ“ АД. Извършеният финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, е показал, че същите няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и на условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Исканите изменения с Анекс № 1 към Договор № 00075/733/07.04.2025 г. за комбиниран банков кредит предвиждат изменение на срока за усвояване от девет месеца, считано от датата на подписване на договора (07.04.2025 г.), тоест до 07.01.2026 г. на 31.01.2026 г., изменение по отношение на срока на погасяване на задълженията от девет месеца, считано от датата на въвеждане в експлоатация на съоръжението за съхранение на енергия на 15.02.2026 г., както и да изгради допълнително капацитет към съоръженията за съхранение на електрическа енергия, който се изменя от 150 на 300 MWh. В тази връзка и на база извършен анализ, се установява, че измененията не засягат финансовия модел на дружеството за периода до 2045 г. и съответно прогнозните парични потоци на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД остават непроменени и с положителни стойности.

Предвид горното, КЕВР счита, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.4.:

Докладва А. Иванова. Във връзка с подаденото заявление за издаване на разрешение за извършване на сделки от „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД следва да се има предвид, че дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“. Предвид разгледаните данни и документи дружеството подробно е мотивирало информацията, представляваща защитена по закон, поради което работната група счита същата за обоснована.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да сключи исканата сделка;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

А. Иванова прочете диспозитива на проекта на решение:
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Р Е Ш И:

Разрешава на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД Анекс № 1 към Договор за комбиниран банков кредит от 07.04.2025 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-179 от 06.11.2025 г.

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-179 от 06.11.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, подадено от „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД;

2. Разрешава на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД Анекс № 1 към Договор за комбиниран банков кредит № 00075/733/07.04.2025 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-179 от 06.11.2025 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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, след като разгледа **писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-159#5 от 07.11.2025 г. от „Енери Солар БГ1“ ЕАД**, установи следното:

С Решение № Р-599 от 29.10.2025 г. Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е разрешила на „Енери Солар БГ1“ ЕАД да сключи договор за присъединяване, договор за финансиране и договор за абстрактна гаранция с „XXX“ а.с., както и договор за залог на търговско предприятие, договор за залог на вземания и договор за залог на акции с „XXX“ а.с. и с „XXX“ АД.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-159#5 от 07.11.2025 г. дружеството е поискало потвърждение за банките - заложни кредитори, които са страни договорите за обезпечения, предмет на Решение № Р-599 от 29.10.2025 г. на КЕВР. В тази връзка, се установява, че в проектите на договор за залог на търговско предприятие, договор за залог на вземания и

договор за залог на акции заложен кредитор е и „XXX“ а.с., освен посочените в Решение № Р-599 от 29.10.2025 г. на КЕВР „XXX“ а.с. и „XXX“ АД. Тези три банки са и страни по договорите за хеджиране, съответно страни по Договора за общи условия, сключен на 04.08.2025 г.

Предвид горното, са налице допуснати очевидни фактически грешки в мотивите и диспозитива на Решение № Р-599 от 29.10.2025 г., които следва да бъдат поправени, а именно:

1. В мотивите на Решение № Р-599 от 29.10.2025 г.:

1.1. На страница 3 в изречение първо думите „XXX“ а.с. и „XXX“ АД следва да се четат: „XXX“ а.с., „XXX“ а.с. и „XXX“ АД;

1.2. На страница 3 във втория абзац думите „кредиторите „XXX“ а.с. и „XXX“ АД“ следва да се четат: „кредиторите „XXX“ а.с., „XXX“ а.с. и „XXX“ АД“;

1.3. На страница 3, т. 2.1. следва да се чете: „**2.1.** Страни: „Енери Пауър Славик Портфолио“ ГмбХ – кредитополучател; „Енери Стела КЗ Проджект“ с.р.о. – първоначален поръчител; „XXX“ а.с. – организатор, агент, агент по обезпеченията, издаваща банка, първоначален кредитор и първоначален контрагент по хеджирането, „XXX“ а.с. – първоначален контрагент по хеджирането и „XXX“ АД – първоначален контрагент по хеджирането“;

1.4. На страница 6, т. 4. следва да се чете: „**4.** Проект на договор за особен залог на търговско предприятие, който се предвижда да бъде сключен между „XXX“ а.с. – първоначален кредитор и заложен кредитор, агент, агент по обезпеченията, организатор, първоначална хеджираща страна и емитираща банка, „XXX“ а.с. – заложен кредитор и първоначална хеджираща страна, „XXX“ АД - заложен кредитор и първоначална хеджираща страна и „Енери Солар БГ 1“ ЕАД – залогодател“;

1.5. На страница 7, т. 5. следва да се чете: „**5.** Проект на договор за учредяване на особен залог на вземания, който се предвижда да бъде сключен между „Енери Солар БГ 1“ ЕАД – залогодател, „XXX“ а.с. – заложен кредитор, агент, агент по обезпеченията, първоначален кредитор, организатор, първоначална хеджираща страна и емитираща банка, „XXX“ а.с. – заложен кредитор и първоначална хеджираща страна и „XXX“ АД – заложен кредитор и първоначална хеджираща страна.“;

7. На страница 8, т. 6. следва да се чете: „**6.** Проект на договор за залог на акции, който се предвижда да бъде сключен между „XXX“ а.с. – заложен кредитор, агент, агент по обезпеченията, първоначален кредитор, организатор, първоначална хеджираща страна и емитираща банка, „XXX“ а.с. – заложен кредитор и първоначална хеджираща страна, „XXX“ АД – заложен кредитор и първоначална хеджираща страна, „Енери Пауър БГ Холдинг“ ГмбХ - залогодател и „Енери Солар БГ 1“ ЕАД – дружество, издател на акциите, притежавани от залогодателя.“.

2. В диспозитива на Решение № Р-599 от 29.10.2025 г.:

2.1. Точка 3 следва да се чете: „**3.** Договор за залог на търговско предприятие с „XXX“ а.с., с „XXX“ а.с. и с „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор със заявление № Е-ЗЛР-Р-159 от 17.09.2025 г.;

2.2. Точка 4 следва да се чете: „**4.** Договор за залог на вземания с „XXX“ а.с., с „XXX“ а.с. и с „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор със заявление № Е-ЗЛР-Р-159 от 17.09.2025 г.“;

2.3. Точка 5 следва да се чете: „**5.** Договор за залог на акции с „XXX“ а.с., с „XXX“ а.с., с „XXX“ АД и с „Енери Пауър БГ Холдинг“ ГмбХ, съгласно представения проект на договор със заявление № Е-ЗЛР-Р-159 от 17.09.2025 г.“;

В посочените по-горе случаи са налице очевидни фактически грешки по смисъла на чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК), които намират израз в несъответствие между формираната от КЕВР воля по отношение на страните по разглежданите сделки и страните, посочени в проектите на договори. Решение № Р-599 от 29.10.2025 г. е индивидуален административен акт по смисъла на чл. 21, ал. 1 от АПК.

Законът за енергетиката (ЗЕ) не съдържа правила за поправка на явна фактическа грешка на административен акт, поради което по аргумент от чл. 13, ал. 8 от ЗЕ, в случая следва да намери субсидиарно приложение АПК. Съгласно чл. 62, ал. 2 от АПК очевидни фактически грешки, допуснати в административния акт, се поправят от органа, който го е издал. За поправката на очевидни фактически грешки се съобщава на заинтересованите лица. Решението за поправянето подлежи на обжалване по предвидения в този кодекс ред.

Съгласно правната теория и съдебната практика, вследствие на поправка на очевидна фактическа грешка, първоначалният административен акт – Решение № Р-599 от 29.10.2025 г. и административният акт – решението за поправяне на грешката, образуват едно цяло – поправения административен акт.

Изказвания по т.5.:

Докладва Ел. Маринова. По повод на писмо от „Енери Солар БГ1“ ЕАД е установено, че обхватът на решение на Комисията с № Р-599 от 29.10.2025 г. трябва да включва по отношение на разгледаните в него договори за обезпечения, а именно договор за залог на търговско предприятие, договор за залог на вземания и договор за залог на акции, в качеството на заложен кредитор следва да бъде установена и „XXX“ а.с., наред с установените в мотивите и диспозитива „XXX“ а.с. и „XXX“ АД.

В посочените по-горе случаи са налице очевидни фактически грешки, които трябва да бъдат поправени.

Пл. Младеновски обобщава, че се касае за две банки - „XXX“ а.с. и „XXX“ а.с. и поиска Ел. Маринова да прочете, къде трябва да се добави.

Ел. Маринова каза, че тези очевидни фактически грешки трябва да бъдат поправени в мотивите на стр. 3, изречение първо; На страница 3, втория абзац; На страница 3, т. 2.1.; На страница 6, т. 4.; На страница 7, т. 5.; На страница 8, т. 6. В диспозитива на Решение № Р-599 от 29.10.2025 г.: Точка 3.; Точка 4. и Точка 5. Следва да се чете: „XXX“ а.с., с „XXX“ а.с. и „XXX“ АД.

По тези причини и на основание чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме доклада.

2. Да приеме решение, с което да поправи очевидни фактически грешки в Решение № Р-599 от 29.10.2025 г. по начина, по който са били представени.

Пл. Младеновски счита, че е нормално да се допусне подобна техническа грешка поради сходните наименования на двете банки. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно поправка на очевидни фактически грешки в Решение № Р-599 от 29.10.2025 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране;

II. Поправя очевидни фактически грешки в Решение № Р-599 от 29.10.2025 г., както следва:

1. В мотивите на Решение № Р-599 от 29.10.2025 г.:

1.1. На страница 3 в изречение първо думите „XXX“ а.с. и „XXX“ АД да се четат: „XXX“ а.с., „XXX“ а.с. и „XXX“ АД;

1.2. На страница 3 във втория абзац думите „кредиторите „XXX“ а.с. и „XXX“ АД да се четат: „кредиторите „XXX“ а.с., „XXX“ а.с. и „XXX“ АД“;

1.3. На страница 3, т. 2.1. да се чете: „2.1. Страни: „Енери Пауър Славик Портфолио“ ГмбХ – кредитополучател; „Енери Стела КЗ Проджект“ с.р.о. – първоначален поръчител; „XXX“ а.с. – организатор, агент, агент по обезпеченията, издаваща банка, първоначален кредитор и първоначален контрагент по хеджирането, „XXX“ а.с. – първоначален контрагент по хеджирането и „XXX“ АД – първоначален контрагент по хеджирането;“;

1.4. На страница 6, т. 4 да се чете: „4. Проект на договор за особен залог на търговско предприятие, който се предвижда да бъде сключен между „XXX“ а.с. – първоначален кредитор и заложен кредитор, агент, агент по обезпеченията, организатор, първоначална хеджираща страна и емитираща банка, „XXX“ а.с. – заложен кредитор и първоначална хеджираща страна, „XXX“ АД - заложен кредитор и първоначална хеджираща страна и „Енери Солар БГ 1“ ЕАД – залогодател.“;

1.5. На страница 7, т. 5. да се чете: „5. Проект на договор за учредяване на особен залог на вземания, който се предвижда да бъде сключен между „Енери Солар БГ 1“ ЕАД – залогодател, „XXX“ а.с. – заложен кредитор, агент, агент по обезпеченията, първоначален кредитор, организатор, първоначална хеджираща страна и емитираща банка, „XXX“ а.с. – заложен кредитор и първоначална хеджираща страна и „XXX АД“ – заложен кредитор и първоначална хеджираща страна.“;

1.6.. На страница 8, т. 6. да се чете: „6. Проект на договор за залог на акции, който се предвижда да бъде сключен между „XXX“ а.с. – заложен кредитор, агент, агент по обезпеченията, първоначален кредитор, организатор, първоначална хеджираща страна и емитираща банка, „XXX“ а.с. – заложен кредитор и първоначална хеджираща страна, „XXX“ – заложен кредитор и първоначална хеджираща страна, „Енери Пауър БГ Холдинг“ ГмбХ - залогодател и „Енери Солар БГ 1“ ЕАД – дружество, издател на акциите, притежавани от залогодателя.“.

2. В диспозитива на Решение № Р-599 от 29.10.2025 г.:

2.1. Точка 3. да се чете: „3. Договор за залог на търговско предприятие с „XXX“ а.с., с „XXX“ а.с. и с „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор със заявление № Е-ЗЛР-Р-159 от 17.09.2025 г.;

2.2. Точка 4. да се чете: „4. Договор за залог на вземания с „XXX“ а.с., с „XXX“ а.с. и с „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор със заявление № Е-ЗЛР-Р-159 от 17.09.2025 г.“;

2.3. Точка 5. да се чете: „5. Договор за залог на акции с „XXX“ а.с., с „XXX“ а.с., с „XXX“ АД и с „Енери Пауър БГ Холдинг“ ГмбХ, съгласно представения проект на договор със заявление № Е-ЗЛР-Р-159 от 17.09.2025 г.“;

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 разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 22.10.2025 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 22.10.2025 г. от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД, с което дружеството е поискало изменение на лицензия № Л-729-01 от 25.01.2024 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 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 № 3-Е-340 от 24.10.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-173 от 22.10.2025 г. от дружеството са изискани допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 05.11.2025 г.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката са установени следните факти и са направени следните изводи:

От извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 175253762, вписано в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1766, р-н Младост, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, бл.12, вх. Б, ет. 2. Дружеството има следния предмет на дейност: Проектиране, изграждане и експлоатация на фотоволтаични централи; инвестиционни дейности в сферата на енергоефективните системи и енергия от възобновяеми източници; посредничество при сключване на договори във връзка с реализация на инфраструктурни и енергийни проекти; посредническа и консултантска дейност в различни области; разработване и управление на проекти; търговско представителство /комисионерство, посредничество и агентство/ в страната и чужбина; администриране на търговски дружества; управление и изпълнение на услуги в различни области; управление, администриране и стопанисване на недвижимо имущество; сделки с обекти на интелектуалната собственост; вътрешна и външно търговска дейност чрез внос, износ, обменни, бартерни, комисионни, лизингови, реекспортни и спедиторски сделки и операции, както и всякакъв вид дейности се изискват допълнителни разрешения или лицензи, то те ще бъдат извършвани след получаването им; и всяка друга дейност разрешена от закона.

Капиталът на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е в размер на 615 000 (шестстотин и петнадесет хиляди) лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „МЕТКА ЕГН ХОЛДИНГС 3 ЛИМИТЕД“, идентификация HE 437773, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Република Кипър.

Дружеството се управлява и представлява от Хрисостомос Спиропулос, гръцки гражданин.

В производството по изменение на лицензията по отношение на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД следва да се установи дали е приложима забраната на 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). Съгласно чл. 3, т. 14 от 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), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи 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 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи 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.

Следва да се отбележи, че структурата на собственост и контрол на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е проучена и обсъдена в административното производство за издаване на лицензия на дружеството и е установено следното:

Едноличен собственик на капитала на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е МЕТКА ЕГН ХОЛДИНГС 3 ЛИМИТЕД чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър, под номер НЕ 437773. Едноличен собственик на капитала на МЕТКА ЕГН ХОЛДИНГС 3 ЛИМИТЕД е МЕТКА – ЕГН ЛТД, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър под номер НЕ 343336. Едноличен собственик на капитала на МЕТКА-ЕГН ЛТД е МИТИЛИНЕОС С.А., чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Гърция под № 757001000. МИТИЛИНЕОС С.А. е акционерно дружество, чиито акции се търгуват на регулирания пазар на Атинската Фондова борса. Видно от удостоверение с реф. № 3399 на Гръцкия Централен Депозитар С.А. се установява, че общият брой на търгуваните акции на МИТИЛИНЕОС С.А. възлизат на 142 891 161 обикновени, поименни акции, всяка с номинална стойност от 0,97 евро. Съгласно представеното удостоверение с Протокол № 3113 от 16.10.2023 г., издаден от Гръцкия Централен Депозитар С.А. се установява, че двама инвеститори в Системата за дематериализирани ценни книжа притежават повече или брой, съответстващ на XXX % от общия брой обикновени акции на МИТИЛИНЕОС С.А., а именно: ФРЕЗИЯ ЛТД, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър под номер НЕ 377466, притежаващо 13,438 % и КИЛТЕО ЛТД, чуждестранно юридическо

лице, регистрирано в Р Кипър под номер НЕ 377524, притежаващо 13,100 %. Едноличен собственик на капитала на ФРЕЗИЯ ЛТД и КИЛТЕО ЛТД се притежават от РОКАЛДО ЛТД, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър под номер НЕ 377294. Едноличен собственик на капитала на РОКАЛДО ЛТД е ЕМЕРГИА ХОЛДИНГС ЛТД, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър под номер НЕ 416392. Едноличен собственик на капитала на ЕМЕРГИА ХОЛДИНГС ЛТД е Евангелос Митилинеос, гражданин на Р Гърция.

След извършена допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ е установено, че по партидата на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Предвид горното, по отношение на заявителя „Абакус Интернешънъл“ ЕООД не е приложима забраната на 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.

Заявителят „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-729-01 от 25.01.2024 г., издадена от Комисията с Решение № Л-729 от 25.01.2024 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Млекарево“ с обща инсталирана мощност 27,300 MW (AC) и 29,99 MWp (DC), разположена в землището на село Млекарево, община Нова Загора, област Сливен, за срок от 25 (двадесет и пет) години. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 22.10.2025 г., дружеството посочва, че новото наименование на фотоволтаична електрическа централа е „Абакус Парк“.

С подаденото заявление „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е поискало изменение на издадената лицензия относно инсталираната мощност, свързано със спецификите на избраното технологично решение за изграждане на проекта. Дружеството е заявило изменение на инсталираната мощност на енергийния обект ФЕЦ „Абакус Парк“ от 27,300 MW (AC) на 29,989 MW (AC). Във връзка с присъединяването на ФЕЦ „Абакус Парк“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, дружеството е представило договор за присъединяване на обект на производител № ДГ-ПР110-3371/28.10.2024 г. за присъединяване на фотоволтаична централа с инсталирана мощност 29,9 MW при ниво на напрежение 110 kV.

С оглед горното, заявителят е представил подробна обяснителна записка, от която е видно следното:

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД е изградило проект за фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ „Абакус Парк“), върху поземлени имоти, ПИ 48725.38.442, ПИ 48725.38.446 и ПИ 48725.38.454 обединени в ПИ 48725.38.875 по КККР в землището на с. Млекарево, общ. Нова Загора, обл. Стара Загора с инсталирана мощност от 29,9 MW (AC), който разполага с разрешение за ползване № СТ – 05 - 534 от 24.09.2025 г. и разрешение за ползване № СТ – 05 - 535 от 24.09.2025 г.

Географски координати: 42.34611833349182, 26.09540469932994. В имота, дружеството е разположило общо 51 840 броя фотоволтаични модули JA Solar, JAM72D40 всеки един с мощност 575 Wp (15 552 бр.) или 580 Wp (36 288 бр.).

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова енергия, се осъществява с помощта на стрингови инвертори Sungrow. Те са монтирани в непосредствена близост до съответното поле от стрингове.

Преобразуваната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост Sungrow MVS8960-LV с AC мощност 8 960 kVA (3 броя) и Sungrow MVS4480-LV с AC

мощност 4 480 kVA (1 брой) при 40°C. Трафопостовите са разположени в същия имот, на който е площадката на обекта. Те са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходимата апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен МКТП трафопост (4 броя общо) е присъединен към възлова станция 36 kV разположена на площадката на централата. От тази възлова станция посредством подземна кабелна линия 33 kV централата е присъединена към разпределителната уредба на нова Повишаваща подстанцията 33/110 kV разположена в ПИ 48725.38.23.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Използваните в настоящия проект за ФЕЦ модули JAM72D40 са два модела съответно с мощност 575 или 580 Wp и имат коефициент на полезно действие съответно 22.3% или 22.5%.

При така описания обект и с оглед постигане на оптимална производителност, фотоволтаичната инсталация се състои от 51 840 бр. 575 или 580 Wp монокристални двуплицеви фотоволтаични модули, които са разположени върху двусна тракерна конструкция в поземления имот. Те покриват около 131 274 м² от общата му повърхност (317 775 м²).

Монтирани са 4 броя трансформаторни станции, фабрично сглобени за открит монтаж. Група инвертори са свързани към предвидения трафопост Sungrow MVS8960LV с АС мощност 8 960 kVA (3 броя) и Sungrow MVS4480-LV с АС мощност 4 480 kVA (1 брой). Към тях са присъединени съответно 548/552/552/268 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула. Общата сума на стринговете е 1920 стринга. Всеки инвертор е присъединен към съответното МКТП чрез подземни кабели 800V. За осъществяване на контрола и мониторинга са монтирани комуникационни боксове SmartACU2000D.

Във връзка с присъединяването на ФЕЦ „Абакус Парк“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, дружеството е представило Договор за присъединяване на обект на производител № ДГ-ПР110-3371/28.10.2024 г.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително финансови аспекти, във връзка с исканите изменения:

Инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Абакус Парк“ (одобрени при издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“), са общо в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), като източниците на финансиране са XXX% собствени средства в рамките на групата. Дружеството е посочило, че не предвижда промяна в размера на общите инвестиционни разходи и в източниците на финансиране във връзка с промените в избраното оборудване на енергийния обект. В тази връзка, в производството по издаване на лицензия е установено, че собствените финансови средства, необходими за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Абакус Парк“, са осигурени чрез вътрешно-фирмено финансиране от „XXX“ лимитед (XXX) чрез „XXX“ ЛТД - едноличен собственик на капитала на „XXX“ ЛТД.

Финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, са установени от представения бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г. и финансов модел до 2054 г. в административното производство по издаване на лицензия и отразяващи спецификите при изграждането и експлоатацията на енергийния обект. С искането за изменение на лицензия с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 05.11.2025 г., дружеството е посочило, че промените в оборудването на ФЕЦ „Абакус Парк“, не засягат параметрите на одобрения с Решение № БП-3 от 25.01.2024 г. на КЕВР бизнес план и не водят до необходимостта от неговото актуализиране. Дружеството е прогнозирано в периода 2024 г. – 2054 г. да реализира приходи от продажба на електрическа енергия в размер на XXX хил. лв., като при прогнозни разходи, възлизащи на XXX хил. лв., очакваният финансов резултат е положителен през целия период.

Следва да се има предвид, че исканите изменения на оборудването на ФЕЦ „Абакус Парк“ ще доведат до увеличение в инсталираната променливотокова мощност на енергийния обект и до промени в основните параметри на инвестиционния проект, както следва:

№	Вид	Стойности по лицензия	Изменени стойности
1.	Инсталирана мощност, MW (AC)	27,3	29,9
2.	Стойност на инвестицията, хил. лв./хил. евро	XXX	XXX
2.1.	Собствени средства, хил. лв./ хил. евро	XXX	XXX
2.2.	Привлечени средства, хил. лв./ хил. евро	XXX	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. лв./ хил. евро	XXX	XXX

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че планираните промени в оборудването на ФЕЦ „Абакус Парк“ няма да повлияят негативно върху финансовото състояние на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД и дружеството ще разполага с финансови възможности за изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект ФЕЦ „Абакус Парк“, с обща инсталирана мощност 29,9 MW.

Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 22.10.2025 г., която представлява защитена по закон информация:

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД е представило становище във връзка с информацията, представляваща търговска тайна по смисъла на чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката. Дружеството посочва, че като търговска тайна следва да се считат икономическа и финансова информация; търговска информация, касаеща дружеството и неговите контрагенти, каквато дружеството няма право да разкрива на трети лица публично освен в предвидените от закона случаи; ноу-хау; информация относно инвестиционните намерения и стратегията на дружеството, както и на групата дружества, от които дружеството е част.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за защитена информация от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. С оглед на това е извършена преценка на данните, като се приема, че заявителят е мотивирал искането за заличаване на част от представената към заявлението информация, съдържаща се в горепосочените документи.

В тази връзка, посочената от дружеството информация следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, тъй като нейното разкриване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица, а данните, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя не следва да бъдат заличавани, включително и в документите на Комисията, публикувани на интернет страницата на КЕВР във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.6.:

Докладва Б. Паунов. С подаденото заявление „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е поискало изменение на издадената му лицензия относно инсталираната мощност, свързана със спецификите на избраното технологично решение за изграждане на проекта. Дружеството е заявило изменение на инсталираната мощност на енергийния обект ФЕЦ „Абакус Парк“ от 27,300 MW (AC) на 29,989 MW (AC). Във връзка с присъединяването на ФЕЦ „Абакус Парк“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, дружеството е представило договор за присъединяване на обекта с инсталирана мощност 29,9 MW. Заявителят е представил подробна обяснителна записка.

Може да се направи извод, че планираните промени в оборудването на ФЕЦ „Абакус Парк“ няма да повлияят негативно върху финансовото състояние на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД и дружеството ще разполага с финансови възможности за изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект ФЕЦ „Абакус Парк“, с обща инсталирана мощност 29,9 MW.

По отношение на информация, съдържаща се в заявлението, която представлява защитена по закон информация, „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е представило становище.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, 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 приетия по т. 1 доклад, 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 „Абакус Интернешънъл“ ЕООД;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва откритото заседание да се проведе на 26.11.2025 г. от 10.10 часа. Председателят 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 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 22.10.2025 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 26.11.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Абакус Интернешънъл“ ЕООД, 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;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-128 от 25.07.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ с права и задължение на „координатор на специални балансиращи групи“ на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-128 от 25.07.2025 г. на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ с права и задължение на „координатор на специални балансиращи групи“. За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-249 от 31.07.2025 г. на председателя на КЕВР.

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. 10 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 14 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ с права и задължение на „координатор на специални балансиращи групи“, която съгласно § 1, т. 66е от ДР на ЗЕ е „универсална услуга“ по снабдяване с електрическа енергия с определено качество на конкурентни, лесно и ясно съпоставими, прозрачни и недискриминационни цени, която не може да бъде отказвана по причини, които не са посочени в закона.

Съгласно чл. 39, ал. 8 от ЗЕ лицензия за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ може да бъде издадена на енергийно предприятие, което отговаря на условията за осъществяване на тази дейност и е лицензиант за дейността търговия с електрическа енергия. .

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 „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“. 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.

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група,

съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група“.

2. „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД притежава лицензия № Л-631-15 от 12.10.2022 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, следователно отговаря на изискванията на чл. 39, ал. 8 от ЗЕ.

3. „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД, ЕИК 206806922 е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, 1303 гр. София, обл. София, общ. Столична, район Възраждане, бул. „Александър Стамболийски“ № 84-86, ет. 5, офис 27, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представеното от заявителя удостоверение с изх. № 20250709154443 от 09.07.2025 г. от Агенцията по вписванията.

„АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електроенергия, пренос и продажба на електрическа и/или топлинна енергия след получаване на съответния лиценз, разработване, управление и участие в енергийни и инвестиционни проекти, посредническа, консултантска и инженерингова дейност в областта на енергетиката, строителство, инвестиционно проучване, ремонт, проектиране и управление на обекти в сферата на енергетиката, енергиен одит, сертифициране и енергиен мениджмънт на предприятия, търговско представителство и посредничество, комисионни, спедиционни и превозвачески услуги, както и всякаква друга дейност незабранена със закон, като в случай, че за осъществяването на съответния вид дейност се изисква получаването на лиценз/разрешение, същата ще се извършва след издаването му от компетентния за това орган.

Капиталът на дружеството е в размер на 2 000 (две хиляди) лева, разпределен в 200 (двеста) дяла, всеки с номинална стойност от 10 (десет) лева и е изцяло внесен. „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Пламен Несторов Несторов, гражданин на Р България.

Видно от горното, „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде лице, регистрирано по Търговския закон.

4. 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-ЗЗ 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), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на

Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи 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 17.10.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 5613 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи 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 „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация и след извършена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенция по вписванията се установява, че едноличен собственик на капитала на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е Пламен Несторов Несторов – гражданин на Р България.

Предвид горното, по отношение на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

5. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е и декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от управителя на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД, с която същият декларира, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл, като не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

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

6. Срок на исканата лицензия:

„АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет) години. Дружеството е посочило, че този срок се обосновава от дългосрочната стратегия на дружеството за устойчиво развитие и утвърждаване на

трайно пазарно присъствие, както и че дружеството е активен и успешно развиващ се търговец на електрическа енергия, и като такъв притежава необходимите ресурси, опит и капацитет за разширяване на дейността си като снабдител на крайни клиенти. В допълнение заявителят посочва, че срокът е обоснован и с оглед на направените анализи и прогнози, като дружеството планира балансирано навлизане в новата дейност, основано на коректно и прозрачно отношение към клиентите. Исканият срок от 35 (тридесет и пет) години ще осигури необходимата предвидимост и стабилност за реализиране на дългосрочни инвестиции, изграждане на трайни търговски отношения, въвеждане на иновативни услуги и технологични решения, устойчива финансова експозиция, които са необходими за разширяване на дейността и повишаване на качеството на услугите. Според „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД исканият срок е логичен и икономически обоснован, като създава необходимите предпоставки за стабилност и устойчив растеж, като гарантира постигане на дългосрочните цели на дружеството и спомага за защитата на интересите на крайните клиенти и стабилността на пазара.

С оглед гореизложеното и въз основа на извършените анализи, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ може да бъде определен на 35 (тридесет и пет) години.

7. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, с включени права и задължения на „координатор на специални балансиращи групи“.

„АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е посочило, че първоначално ще изпълнява лицензионната дейност „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ в офис под наем, с адрес: гр. София, п.к. 1303, район Възраждане, бул. „Александър Стамболийски“ № 84-86, ет. 5, офис 27. В тази връзка е представен Договор от 09.06.2022 г. за наем на офис, сключен с ХХХ. Общата площ на офиса е ХХХ квадратни метра, оборудван с офис мебели за ХХХ работни места, с възможност да бъдат увеличени до ХХХ работни места. При разрастване на дейността дружеството предвижда оборудване на нови работни места. След получаване на лицензията, за която кандидатства, дружеството предвижда увеличаване на работните места, както и изграждане на центрове за обслужване на клиенти, в това число и ХХХ.

„АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е декларирало, че мрежовото и компютърно оборудване включва ХХХ броя работни станции, ХХХ и средства за комуникации чрез които ще се обработва и изпраща информацията за участие на пазара и обслужване на крайни клиенти, като след получаване на лицензия, планира да осигури допълнително необходимото софтуерно и хардуерно оборудване, за да може да развива ефективно новата дейност. Дружеството е представило документи, от които се установява, че разполага с ХХХ бр. лаптопи, сървър, принтер, свързаност с интернет, съгласно сключен договор за предоставяне на интернет достъп с ХХХ; лиценз за ползване на софтуер за обработване на документи и таблици ХХХ, съгласно сключен договор с ХХХ; софтуер за автоматизирана система за фактуриране на енергийно потребление съгласно сключен договор с ХХХ.

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД.

Организационната структура на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД включва следните звена: ХХХ.

„АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е посочило, че за постигане на целите си ще разчита на квалифицирани специалисти в съответните области. Първоначално дружеството предвижда да използва част от наличния управленски и експертен персонал за упражняване на дейността „снабдяване с електрическа енергия от

краен снабдител“, като в процеса на развиване на дейността ще обособи отдели и ще наеме допълнително служители.

„АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е планирало изграждане на XXX за обслужване на клиенти, XXX. Дружеството е посочило, че основните функции на XXX.

В допълнение, „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е декларирано, че XXX.

Основните дейности на дружеството в качеството му на краен снабдител ще бъдат: XXX.

„АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е посочило, че в качеството му на краен снабдител, ще взаимодейства основно XXX.

„АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е представило копия на автобиографии, дипломи за завършено образование и сертификати за преминали курсове на обучение на управителя, както и автобиографии на част от служителите.

Предвид горното може да се приеме, че „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, с включени права и задължения на „координатор на специални балансиращи групи“.

8. Финансови възможности за осъществяване на дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, с включени права и задължения на „координатор на специални балансиращи групи“:

„АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е предоставило финансов модел за периода 2025 г. – 2030 г., прогнозни отчети за приходите и разходите, прогнозен балансов отчет и прогнозен отчет на паричните потоци. Прогнозният отчет за приходите и разходите е представен в таблицата по-долу:

ПРОГНОЗЕН ОТЧЕТ ЗА ПРИХОДИТЕ И РАЗХОДИТЕ							
	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Приходи от продажби на електрическа енергия							
Количества електрическа енергия	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна цена на енергия с включена компенсацията по чл.21, ал.1, т.8 от ЗЕ	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Компонента за дейността снабдяване по чл.30а от ЗЕ	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от мрежови услуги	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Стойност	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Количества енергия - излишък	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна цена	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Стойност	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Други приходи		XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
ОБЩО ПРИХОДИ:	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за осигуряване на дейността							
Разходи за покупка на електрическа енергия в т.ч.	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Количества електрическа енергия	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна цена на енергия	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Стойност	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Количества енергия - недостиг	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

ПРОГНОЗЕН ОТЧЕТ ЗА ПРИХОДИТЕ И РАЗХОДИТЕ							
	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Средна цена	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Стойност	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за мрежови услуги	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за дигитална обезпеченост	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Административни разходи	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за амортизации	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за заплати и осигуровки	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Финансови разходи	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
ОБЩО РАЗХОДИ:	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

От представената прогнозна структура и обем на приходите може да се отчете, че основния генератор на приходите е XXX, с допълнителна регулаторна компонента по ЗЕ. Допълнителните постъпления от XXX годишно. Размерът на XXX.

От представената структура и обем на прогнозните разходи е видно, че разходите за покупка на електроенергия представляват XXX от общите разходи, което е характерно за краен снабдител. Разходите за мрежови услуги също имат значителен дял, XXX. Останалите разходи са XXX.

Показател	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Финансов резултат /брутна печалба/ хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Нетен размер на приходите от продажбите / хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Коефициент	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Прогнозният финансов модел показва постигане на положителен оперативен резултат още в рамките на XXX година от дейността, устойчиво XXX на приходите при XXX темп на растеж на разходите, XXX зависимост от външно финансиране, тъй като всички инвестиции се реализират чрез XXX средства и XXX на печалба над XXX млн. лв. към края на периода.

Плавното XXX на коефициента през периода показва XXX от фаза на XXX. Дружеството XXX, което е ключово за дългосрочната ѝ устойчивост и възможност за реинвестиране.

Предвид гореизложеното може да се приеме, че при изпълнение на заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД ще разполага с финансови възможности за осъществяване на дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, с включени права и задължения на „координатор на специални балансиращи групи“.

9. Договори за участие в специални балансиращи групи:

Съгласно чл. 56а, ал. 5, т. 1 от ПТЕЕ крайните снабдители са координатори на специална балансираща група на битови крайни клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниво ниско напрежение, които крайният снабдител снабдява с електрическа енергия. Според чл. 19, ал. 3 от ПТЕЕ, договорите между крайните снабдители, като координатори на специални балансиращи групи и битови крайни клиенти на ниво ниско напрежение, когато тези клиенти не са избрали друг

доставчик, се сключват при общи условия, одобрени от комисията, а според чл. 63, ал. 1 от ПТЕЕ крайните снабдители поемат служебно отговорността за балансиране на крайните клиенти, на които доставят електрическа енергия, съгласно утвърдени от комисията общи условия. „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е представило проект на Общи условия за продажба на електрическа енергия, които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

Предвид разпоредбата на чл. 94а, ал. 3 от ЗЕ, крайните снабдители изкупуват електрическа енергия произведена от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производители по чл. 162 от ЗЕ и по чл. 31 от Закона за енергията от възобновяеми източници, присъединени към електроразпределителна мрежа, като в тази връзка съгласно чл. 56а, ал. 5, т. 2 от ПТЕЕ са координатори на специална балансираща група на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана електрическа мощност, по-малка от 500 kW, чиято енергия крайният снабдител изкупува. С оглед на това и на основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е представило проект на договор за участие в специална балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на специална балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

10. На основание чл. 38в, ал. 1 и ал. 3 във връзка с чл. 98а, ал. 1 от ЗЕ „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, както и проект на Общи условия за продажба на електрическа енергия, които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

11. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД заявление „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е представило становище, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени са мотиви за нейното квалифициране като такава, включително и чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията.

Заявителят е представил обосновка относно обхвата на защитената информация, която счита, че се съдържа в представените документи към заявлението, а именно: не следва да се оповестяват публично данните и документите, съдържащи цялата търговска информация, ноу-хау и технологична информация. Информацията, квалифицирана от дружеството като търговска тайна, не следва да бъде публично достъпна за трети лица, тъй като това може да доведе до накърняване на стопанските и финансови интереси на „Индустриална зона Търговище“ АД.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на приложените документи към заявлението

е установено, че те отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ по отношение на издаване на лицензията за дейността краен снабдител.

Едноличен собственик на капитала на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е Пламен Несторов Несторов – гражданин на Р България. Предвид горното, по отношение на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС. „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 години, т.е. максималният срок, като е представило мотиви във връзка с бизнес намеренията си.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 10, предложение първо от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 14 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, 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 приетия по т. 1 доклад, 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 „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Бл. Голубарев попита в Комисията има ли друго такова заявление за такава лицензия.

М. Трифонов отговори, че за краен снабдител това е първото.

Бл. Голубарев каза, че е интересно, какъв опит има дружеството

М. Трифонов отговори, че това е новосъздадено дружество, след което се коригира, че дружеството притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Бл. Голубарев попита „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД има ли някаква дейност.

М. Трифонов отговори, че работната група не е проверявала дали има дейност като търговец с електрическа енергия.

Бл. Голубарев обясни, че пита, защото дружеството ще снабдява само битови клиенти. Посочено е, че съгласно § 1, т. 66е от ДР на ЗЕ тази услуга не може да бъде отказвана по причини, които не са посочени в закона. Бл. Голубарев каза, че услугата не може да бъде отказвана на потребител, а не на лицензиант, и попита, какво е мястото в доклада на този параграф от закона. Това е първата такава лицензия, която ще засяга само битови клиенти.

М. Трифонов допълни, че това е така, освен четирите исторически, които са издадени.

Бл. Голубарев отбеляза, че съгласно таблицата в доклада за 2026 г. се предвиждат 48 хил. MWh. По много груби сметки, ако грубо се приеме 1 MWh на битов клиент (за полесно пресмятане, но е по-малко), се говори за около 5 хил. клиента за 1 година. След това се увеличават пропорционално. Вижда се, че са предвидени излишъкът и недостигът. По много груби сметки общото е над 8% небаланс. Бл. Голубарев попита това не е ли твърде много заложено по този начин. Бл. Голубарев счита, че има редица неща, които трябва да се предвидят – общите условия, посочени са 42 м² с 5 работни места, а ще снабдява битови клиенти. Това са неща, които смущават Бл. Голубарев, който не е видял никакви приложение към лицензията – нито Общи условия, нито приложение за структурата.

М. Трифонов обясни, че общите условия се разглеждат след издаване на лицензията.

Бл. Голубарев апелира тези неща да се разгледат много по-подробно, тъй като се говори за битови клиенти. Тук се изисква денонощна връзка. Пише, че ще имат център, но това е в бъдеще време. Представен е петгодишен план до 2030 г., а още утре фигурата краен снабдител може да бъде премахната чисто законово. Бл. Голубарев отново отбелязва, че това са неговите притеснения и помоли за подробности, които да бъдат разгледани и представени, тъй като в случая се говори за битови клиенти, за специален режим. Ако се иска достъп до специалната платформа, която е борсата, това е единственото, което е различното. Бл. Голубарев заключи, че тези процеси трябва много внимателно да бъдат изследвани.

М. Трифонов обясни, че когато е изследвано дружеството за възможностите му да извършва тази дейност, работната група не се е фокусирала върху небаланса, който е заложило, защото това е приоритет на всяко дружество, което работи на свободния пазар – да управлява най-ефективно портфолиото си, за да бъде привлекателно за своите клиенти. Действително крайният снабдител в този си вид ще снабдява битови клиенти, но тук не се говори за монополната дейност, в която битовият клиент няма възможността да си избере друг доставчик. Той също е защитен от свободния пазар с доставчика от последна инстанция. Дружеството по-скоро ще работи на конкурентен принцип. По отношение на обслужването на клиенти, когато един клиент не е доволен от услугата, която получава, той е в правото си да смени доставчика – друг краен снабдител, друг търговец на свободния пазар. Това е причината работната група да не се е задълбочила така, както би следвало да се задълбочи, когато една дейност е монополна и клиентите нямат друг начин да бъдат защитени.

Пл. Младеновски припомни, че е имало въпрос по отношение на § 1, т. 66е от ДР на ЗЕ и даде думата на Ел. Маринова за отговор.

Ел. Маринова отговори, че контекстът, в който е посочен § 1, т. 66е от ДР на ЗЕ, е да се установи, че дейността на снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител е универсална услуга по смисъла на Закона. Съответно лицето, което я осъществява, не може да я отказва по причини различни. Това е контекстът.

Пл. Младеновски обобщи, че ако някой клиент поиска услугата, той не може да му я откаже. Председателят счита, че колкото и да има неясноти, как това дружество ще осъществява дейността краен снабдител, има един позитив. Когато е преговаряно с г-н Станков по отношение на т.нар. либерализация на пазара и освобождаване на второто плащане по Плана за възстановяване и устойчивост, едно от условията е било, че пазарът на дребно трябва да се либерализира до степен, до която поне всеки един клиент може да си избира собствен друг доставчик. Това е направено в Закона. Към настоящия момент едва ли не трите крайни снабдители работят на конкурентен пазар. Чисто ценово те няма как да се конкурират, тъй като се прилагат еднакви пределни цени на всеки един от тях. Навлизането на нов краен снабдител на пазара безспорно ще покаже пред европейските партньори, че България прави нещо по отношение на т. нар. либерализация, макар че тя е полулиберализация. Либерализиран пазар е единствено на едро, а на дребно все пак остават защитени. Този т. нар. краен снабдител в началото на своята дейност по нищо няма да се различава от всеки един търговец на електрическа енергия, тъй като той не е реален краен снабдител. За да се възползва от преимуществата на крайните снабдители, той трябва да има над 10 хил. клиенти. Като има над 10 хил. клиенти, вече би получил достъп до специалната платформа на борсата (ако там има търгове, тъй като в момента почти не се използва) и би имал право на компенсации от ФСЕС, и би бил задължен да прилага цените, които са определени от Комисията. Те са едни и същи за цялата територия. Към настоящия момент всеки един клиент може да смени доставчика си – от Електрохолд на Енерго Про Продажби, примерно. Председателят заключи, че има още един играч, който всеки един клиент при желание може да реши, че иска електрическата му енергия да бъде доставена от това дружество и съответно това дружество няма право да му откаже. Доколко ще е ефективен този модел, предстои да се разбере. Това е един удобен момент за тестване на новите законови разпоредби, тъй като към настоящия

момент председателят няма информация да има миграция от клиенти от един към друг краен снабдител. Предвид това, че след като КЕВР не знае, най-вероятно и да има, е нещо минимално и незначително. По отношение на Общите условия, действително крайният снабдител трябва да има Общи условия, но това е отделна процедура с отделно заявление, като тази процедура би следвало да стартира, след като вече дружеството има лицензия.

По отношение на изискванията за кол-център и клиентски центрове, те са заявили, че ще го направят, след като имат лицензия, тъй като в момента няма смисъл от подобна инвестиция. На председателят му е интересно, как ще решат проблема с клиентските центрове. Има много различни способи за това. Навремето, когато първите търговци са искали да навлязат на сегмента на битовите потребители, са желали да използват като клиентски центрове и са имали договори с различни бензиностанции, тъй като бензиностанциите имат добре развита клонова мрежа. Най-вероятно ще трябва да се сключат договори с доставчици на платежни услуги, Български пощи и т.н. Такива въпроси ще могат да се зададат на откритото заседание, ако има представител на дружеството.

Т. Ерменков посочи, че Комисията се опитва да покаже, че пазарът е отворен.

Бл. Голубарев отбеляза, че приветства конкуренцията и винаги го е казвал. Естествено е, че колкото повече снабдители има, толкова е по-добре за пазара. Бл. Голубарев благодари на М. Трифонов за информацията относно пазара и защитеността на клиентите. Бл. Голубарев отново подчерта, че това е първи такъв случай за битови клиенти, които са по-специални клиенти, и не случайно има рестрикции при тяхното снабдяване. Бл. Голубарев отново каза, че никъде не е видял никакви приложения, а само доклад. Бл. Голубарев апелира да се изследват всички детайли, точно заради особеността, че засягат само битови клиенти. Приветства и се надява още такива дружества да има, защото колкото повече снабдители има, на каквото и да е, толкова по-добре. Но тук е по-особено и затова би трябвало всеки един детайл да бъде изследван задълбочено. Прави впечатление, че няма допълнителни приложения, което смущава Бл. Голубарев.

Пл. Младеновски припомни, че след като се е отворил свободният пазар, конкуренцията за небитовите потребители, тогава всички знаят колко е било трудно на един обикновен търговец да се пребори с тези мастодонти – търговските дружества на ЕРП-та, които към момента са имали по няколко милиона клиенти, клиентите са били свикнали с тях и т.н. Това „преборване“ се е случило единствено с предлагането на по-добри цени. На председателят тук му е интересно, тъй като цената е регулирана, дали това ще успее да се случи с други дружества, други крайни снабдители, които най-вероятно ще се появят в един момент. Дали ще успеят и как ще го направят да се борят с утвърдените крайни снабдители, с милиони клиенти и сериозни финансови възможности? Това е един интересен регулаторен инструмент и ще даде на Комисията един интересен опит след това, за да се види действително работеща ли е тази мярка за либерализация или няма смисъл от нея.

Бл. Голубарев каза, че безспорно е така и ако се върне назад във времето през далечната 2006 г., когато е започнала търговията с електрическа енергия, се е говорило, че битовите потребители ще излязат на пазара през „далечната 2016 г.“ Сега сме на прага на 2026 г. и те не са излезли на пазара. Затова Бл. Голубарев приветства една такава стъпка и предполага, че това ще бъде един етап от преминаването на битовите потребители към либерализиран пазар. Приветства и единственото, което иска, е да се огледат подробностите за битовите потребители. Апелира към по-голяма прозрачност поне в Комисията. Бл. Голубарев пожелава да има още такива и това да е едно стъпало към премахване на фигурата краен снабдител. Случва се нещо, което трябва да бъде подкрепено внимателно.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва откритото заседание да се проведе на 26.11.2025 г. от 10.10 часа. Председателят 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 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 10, предложение първо от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 14 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-128 от 25.07.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ с права и задължение на „координатор на специални балансиращи групи“ на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 26.11.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД, 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;

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-176 от 29.10.2025 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от двадесет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-176 от 29.10.2025 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, с което на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) дружеството е поискало да му бъде издадено разрешение за извършване на сделки на стойност повече от 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, а именно: сключване на Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г. между „Булгаргаз“ ЕАД, в качеството на кредитополучател, (...) и Изменение № (...) на (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г., издадена от (...) чрез (...),

Във връзка с горното, със Заповед № 3-Е-348 от 31.10.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ на данните и документите, съдържащи се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-176 от 30.10.2025 г. дружеството е представило актуализирана информация относно усвояния размер на средствата по сключените от

„Булгаргаз“ ЕАД действащи договори за кредит и съответно оставащата част от подлежащите на погасяване суми, с посочване на крайния срок за погасяването им. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-176 от 04.11.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило препис-извлечение от Протокол (...) от (...) г., по (...) на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД). С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-176 от 17.11.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило решение по Протокол (...) от (...) г., (...)

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя КЕВР установи следното:

„Булгаргаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, с ЕИК 175203485, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1000, район Сердика, ул. „Петър Парчевич“ № 47, с предмет на дейност: обществена доставка на природен газ и свързаните с нея покупка и продажба, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализи на пазара на природен газ в страната. Капиталът на дружеството е в размер на 231 698 584 лв. и е изцяло внесен от едноличния собственик на капитала - БЕХ ЕАД, с ЕИК 831373560. Правата на държавата като едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД се упражняват от министъра на енергетиката.

„Булгаргаз“ ЕАД е с едностепенна система на управление, като органи на управление на дружеството са: едноличен собственик на капитала – БЕХ ЕАД, който решава въпросите от компетентността на Общото събрание, и Съвет на директорите в състав: Иван Димитров Топчийски, Веселин Сашев Синабов, Михаил Мариов Милков, Бянка Светлозар Рачева и Марин Асенов Филиповски. Дружеството се управлява и представлява от Веселин Сашев Синабов – изпълнителен директор.

„Булгаргаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ за срок от 35 години.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-176 от 29.10.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е поискало издаване на разрешение за извършване на сделки, както следва: Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г. за намаляване на сумата на (...) от (...) на (...) и удължаване срока за усвояване и погасяване до (...) г. и Изменение № (...) (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г., (...)

Дружеството е обосновало исканите сделки, като е посочило, че същите имат за цел (...) на „Булгаргаз“ ЕАД, а именно: да (...) по Договора от (...) г., сключен между Булгаргаз и (...). Съгласно цитирания договор, общественият доставчик се задължава (...) следва да е в съответствие с изискванията на приложимото законодателство, включително Европейското право (и по-специално Договора за функциониране на Европейския съюз). По силата на чл. (...)от Договора от (...) г., ако през срока на договора има налична (...)В допълнение, според условията на Договора от (...) г., (...). В тази връзка, следва да се отбележи, че осигуряването и поддържането на (...) в полза на (...) за периода на действие на договора е основно задължение на „Булгаргаз“ ЕАД.

За изпълнение на горното задължение е сключен Договор за кредит № (...) от (...) г. между (...), чрез (...), „Булгаргаз“ ЕАД – кредитополучател, и (...), който е изменен съответно с Анекс № (...) от 29.12.2020 г., (...). Въз основа на този договор за кредит и на неговите изменения, на „Булгаргаз“ ЕАД е предоставен кредит с максимален размер (...). и е издадена банкова гаранция в полза на (...), като периодът на усвояване на средствата по договора изтича на (...)г. и срокът за погасяване на всички задължения е до (...) г.

На (...) г. (...), е издала (...) № (...) в полза на (...) за обезпечаване на задълженията на „Булгаргаз“ ЕАД по Договор от (...)г. със срок на валидност до (...) г., който срок е продължаван съответно до (...).Сключването на Договор за кредит № (...) от (...) г., съответно на анексите за изменение на неговите условия, както и предвиденото в тях издаване на (...) и удължаване на срока на (...), са разрешени от КЕВР с решения, съответно: (...)

Предвид изложеното, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че в срок до (...) г. следва да предостави нова банкова гаранция в полза на (...) в размер на (...) (...) или да удължи срока на валидност на (...) със съответната промяна на сумата, за следващ (...) -месечен период, а именно: от (...) г. до (...) г. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е провело преговори със (...) за: удължаване на срока на действие на Договор за кредит № (...) от (...) г. до (...) г.; намаляване на сумата на (...) от (...) на (...); удължаване срока на валидност на (...) за (...) -месечен период от (...) г. до (...) г. и съответната промяна в размера ѝ – (...). Общественият доставчик е посочил, че с писма с рег. № (...) г. и рег. № (...) от (...) г. (...) е потвърдило, че за целите на изпълнение на договорното задължение на „Булгаргаз“ ЕАД за осигуряване на кредитна защита, (...) ще приеме Изменение № (...) на (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г., издадена от (...), за периода от (...) г. до (...) г. С писмо с рег. № (...) от (...) г. (...) е предоставило на „Булгаргаз“ ЕАД проект на изменение № (...) на неотменима стендбай финансова гаранция (...), съответно проект на Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г.

С решение по Протокол № (...) от (...) г., по т. (...), Съветът на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД е одобрил дружеството да даде (...) в полза на (...) под формата на (...) за обезпечаване на (...) месечни плащания на „Булгаргаз“ ЕАД по Договора от (...) г., сключен между дружеството и (...), за периода от (...) г. до (...) г., в размер на (...). С решение по Протокол № (...) от (...) г., по т. (...), Съветът на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД е одобрил (...), да (...) в полза на (...) с (...) месеца, за периода от (...) г. до (...) г., в размер на (...). С решение по Протокол № (...) от (...) г., по т. (...), Съветът на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД е одобрил сключването на Анекс № (...) за удължаване на срока на действие до (...) г., съгласно приложения проект.

С решение по Протокол № (...) от (...) г., по т. (...), Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е разрешил на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г., съгласно одобрения проект по Протокол № (...) от (...) г., по т. (...), от проведено извънредно заседание на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД. С решение по Протокол № (...) от (...) г., по т. (...), Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е разрешил на „Булгаргаз“ ЕАД да даде обезпечение в полза на (...) под формата на (...) за обезпечаване на (...) месечни плащания по Договора от (...) г. за периода от (...) г. до (...) г., в размер на (...), съгласно одобрения проект по Протокол № (...) от (...) г., по т. (...), от проведено извънредно заседание на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД. С решение по Протокол № (...) от (...) г. министърът на енергетиката е дал разрешение (...) „Булгаргаз“ ЕАД е представило проект на Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г., съгласно който в договора за кредит се правят следните изменения:

1. Чл. 2.1. (...)

2. Чл. 2.2. от Договора за кредит се изменя както следва: (...)

„Булгаргаз“ ЕАД е представило проект на Изменение № (...) на (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г., сключен между „Булгаргаз“ ЕАД (кредитополучател), (...) и (...). Съгласно проекта, срокът на валидност на (...) се удължава до (...) г., а (...).

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретния случай, сделките, за които се иска разрешение от КЕВР, са: Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г., съгласно който (...)

Следва да се има предвид, че с Решение № (...) от (...) г. КЕВР е разрешила сключването на Договор за кредит № (...) от (...) г., въз основа на който е издаден и (...). В тази връзка, всички последващи изменения на вече разрешената от Комисията сделка подлежат на разглеждане от регулаторния орган. Тези аргументи са валидни и за предоставяния чрез Договора за кредит № (...) от (...) г. кредитен продукт, а именно: издаване на (...).

Предвид горното, следва да бъде извършен анализ на финансовото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД с оглед преценка относно разрешаване на сключването или не на исканите от дружеството сделки. В тази връзка, резултатите от извършения анализ на финансовото състояние на дружеството на база одитирания годишен финансов отчет за 2024 г., анализ на финансовите задължения на дружеството и анализ на прогнозните парични потоци, са, както следва:

Общите приходи на „Булгаргаз“ ЕАД за 2024 г. са в размер на 1 498 243 хил. лв. Общите разходи на дружеството за 2024 г. са в размер на 1 810 062 хил. лв. Финансовият резултат на дружеството за 2024 г. е загуба в размер на минус 315 889 хил. лв. Акционерният капитал към края на 2024 г. е в размер на 231 698 хил. лв. Резервите са в размер на 21 133 хил. лв. Натрупаната загуба е 127 313 хил. лв. към 31.12.2024 г. Собственият капитал на дружеството е -190 371 хил. лв. за 2024 г. Общо активите на дружеството за 2024 г. са в размер на 1 899 646 хил. лв. Нетекущите активи са 24 693 хил. лв., а текущите активи възлизат на 1 874 953 хил. лв. Общо пасивите на дружеството са 2 090 017 хил. лв. през 2024 г. Нетекущите пасиви на дружеството са 623 950 хил. лв., а текущите пасиви са в размер на 1 466 067 хил. лв. От анализа на паричните потоци за 2024 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годината са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД за 2024 г.: *Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал* е -7,71 за 2024 г., което е показател, че дружеството не е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* е 1,28 за 2024 г. и показва, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност -0,09 за 2024 г., което е индикатор, че дружеството е изпитвало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства.

За установяване на съвкупното влияние на сделките, за които се иска разрешение от КЕВР, както и на другите финансови задължения на „Булгаргаз“ ЕАД върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценката дали реализирането на разглежданата сделка води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило информация за всички сключени от него кредити, а именно: (...).

От анализа на прогнозните отчети за всеобхватния доход и парични потоци за периода от 01.01.2026 г. до (...) г е видно следното:

Прогнозните финансови отчети са разработени въз основа на прогноза за очакваните цени на природния газ през посочения период и представят възможностите на „Булгаргаз“ ЕАД да генерира парични средства за покриване на разходите по договорите за кредит. За периода прогнозираните общи приходи са (...) хил. лв., а приходите от продажба на природен газ са в размер на (...) хил. лв. като себестойността на предвидения за продажба природен газ е в размер на (...) хил. лв. Общите приходи по тримесечия са следните: I тримесечие на 2026 г. – (...) хил. лв.; II тримесечие на 2026 г. – (...) хил. лв., III тримесечие на 2026 г. – (...) хил. лв. и IV тримесечие на 2026 г. – (...) хил. лв. Очакваните приходи от продажба на природен газ по тримесечия са следните: I тримесечие на 2026 г. – (...) хил. лв.; II тримесечие на 2026 г. – (...) хил. лв.; III тримесечие на 2026 г. – (...) хил. лв. и IV тримесечие на 2026 г. – (...) хил. лв. Структурата на общите приходи включва

още и други приходи, които са следните: I тримесечие на 2026 г. – (...) хил. лв.; II тримесечие на 2026 г. – (...) хил. лв.; III тримесечие на 2026 г. – (...) хил. лв. и IV тримесечие на 2026 г. – (...) хил. лв. Общите разходи по тримесечия са следните: I тримесечие на 2026 г. – (...) хил. лв.; II тримесечие на 2026 г. – (...) хил. лв.; III тримесечие на 2026 г. – (...) хил. лв. и IV тримесечие на 2026 г. – (...) хил. лв. Разходите по икономически елементи по тримесечия са следните: I тримесечие на 2026 г. – (...) хил. лв.; II тримесечие на 2026 г. – (...) хил. лв.; III тримесечие на 2026 г. – (...) хил. лв. и IV тримесечие на 2026 г. – (...) хил. лв. Структурата на общите разходи, освен разходите по икономически елементи, включва за всяко от тримесечията през периода още разходи за амортизации и финансови разходи. Дружеството предвижда нетна печалба/загуба по тримесечия, както следва: I тримесечие на 2026 г. (...) в размер на (...) хил. лв.; II тримесечие на 2026 г. (...) в размер на (...) хил. лв.; III тримесечие на 2026 г. (...) в размер на (...) хил. лв. и IV тримесечие на 2026 г. (...) в размер на (...) хил. лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило прогнозни парични потоци, посочени по периоди в таблицата, както следва:

Параметри	I трим. 2026 г. (хил. лв.)	II трим. 2026 г. (хил. лв.)	III трим. 2026 г. (хил. лв.)	IV трим. 2025 г. (хил. лв.)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетно увеличение (намаление) на паричните средства и еквиваленти през периода	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и еквиваленти в края на периода	(...)	(...)	(...)	(...)

От представените прогнозни парични потоци е видно, че очакваните парични постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ на клиенти и получени лихви и неустойки, възстановени депозити, съдебни и др. Прогнозирани са плащания към доставчици – за покупка на природен газ, по сделки със свързани лица, към други контрагенти, към персонал и осигурителни институции и др. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с разходи за придобиване на материални и нематериални активи. По отношение на финансовата дейност са предвидени плащания по получени заеми, за лихви, банкови гаранции и такси. Прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяко тримесечие през 2026 г. Така заложените параметри и допускания показват, че „Булгаргаз“ ЕАД ще притежава възможности да генерира парични средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс за покриване на плащанията по действащите договори и по предстоящите за сключване сделки, както и да изпълнява лицензионните си задължения.

С оглед горното, КЕВР приема, че ако „Булгаргаз“ ЕАД спази заложените параметри в представените финансови отчети, очакваните парични потоци на дружеството за периода на действие на Договор за кредит № (...) от (...) г. с условия за издаване на банкова гаранция в полза на (...) във връзка с Договор от (...) г., ще гарантират изпълнение на лицензионните задължения на дружеството. В тази връзка, сключването на Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г., както и Изменение № (...) на (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г., няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Изказвания по т.8.:

Докладва Ел. Маринова. „Булгаргаз“ ЕАД има сключен договор за кредит през (...) г. със (...), като (...) по Договора за продажба на природен газ. По този начин общественият доставчик изпълнява задълженията си да поддържа кредитно обезпечение по този договор. В тази връзка дружеството е поискало Комисията да му разреши да сключи Анекс №(...) към този договор. Проектът на този Анекс предвижда (...) от (...) и (...) до (...) г. В тази връзка, другата сделка, която дружеството е поискало, е изменение на предоставената от (...), в полза на (...), като изменението (...). Тези сделки подлежат на разглеждане и разрешаване от Комисията, тъй като по своята същност съставляват повече от (...) % от активите на дружеството от последния одитиран годишен отчет. Съставляват и изменения на вече разрешение от КЕВР сделки. В тази връзка е направен финансов анализ на дружеството, който установява, че общественият доставчик ще може да погасява новите си задължения наред със съществуващите си.

Поради това работната група предлага на Комисията да приеме настоящия доклад, както и да постанови решение, което на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката да разреши на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи със (...), Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) / (...) от (...) г., съгласно представения проект към заявлението от 29.10.2025 г. Да разреши на „Булгаргаз“ ЕАД да предостави (...) по Договора за продажба на газ от (...) г. чрез (...) съгласно представения със заявлението на дружеството от 29.10.2025 г. проект на Изменение № (...)

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-176 от 29.10.2025 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие;

2. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи със (...), Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) / (...) от (...) г., съгласно представения проект към заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-176 от 29.10.2025 г.

3. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да предостави обезпечение в полза на (...) по Договора за продажба на газ от (...) г. чрез удължаване до (...) г. на срока на валидност на издадената от (...), (...) като през удължения срок размерът на (...) е (...), съгласно представения със заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-176 от 29.10.2025 г. проект на Изменение № (...) на неотменима стендбай финансова гаранция (...) към Договор за кредит № (...) / (...) от (...) г.

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 писмо с изх. № Х-10 от 29.10.2025 г. от „Ай Си Джи Би“ АД, заведено в деловодната система на Комисията за енергийно и водно регулиране с вх. № Е-15-59-16 от 29.10.2025 г., съответно на Регулаторния орган за отпадъци, енергия и води на Република Гърция с вх. № I-404387 от 29.10.2025 г., относно решения на Общото събрание на акционерите за освобождаване и избор на членове на Надзорния съвет на дружеството, установи следното:

С писмо с изх. № Х-10 от 29.10.2025 г. „Ай Си Джи Би“ АД е уведомило Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и Регулаторния орган за отпадъци, енергия и води на Република Гърция (РОЕОВ) за решение по Протокол от 17.10.2025 г. на Общото събрание на акционерите на „Ай Си Джи Би“ АД относно освобождаване без освобождаване от отговорност на членовете на Надзорния съвет - Георгиос Полихрониу, Панайотис Ризос, Румяна Любенова Петрова, Ангел Емилов Янков и Веселин Мирчев Петров, и избор на Матео Рестели, Василики Стаматопулу, Георгиос Сатлас, Калин Крумов Стануков, Николай Пламенов Миладинов и Петър Светославов Георгиев за членове на Надзорния съвет за срок от четири години. Писмото на „Ай Си Джи Би“ АД е заведено в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-59-16 от 29.10.2025 г., съответно на Регулаторен орган на Р Гърция с вх. № I-404387 от 29.10.2025 г. С писмо с вх. № Е-15-59-16 от 12.11.2025 г. дружеството е представило допълнителни данни и документи.

Въз основа на предоставената информация и документи от дружеството, КЕВР приема за установени факти и обстоятелства, както и произтичащите от тях изводи, а именно:

Във връзка със заявлението от 17.07.2017 г. на „Ай Си Джи Би“ АД по член 36 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО), КЕВР и Регулаторният орган за енергия (РАЕ) на Република Гърция, към момента официално преименуван на Регулаторен орган за енергия, отпадъци и води с Решение № Р-ВО-1 от 29 май 2018 г., съответно Решение № 483 от 29 май 2018 г., са приели „Съвместно становище на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД - Комисия за енергийно и водно регулиране (България) и Регулаторен орган за енергетика (Гърция)“, чрез което предварително са предоставили на „Ай Си Джи Би“ АД по отношение на междусистемна връзка Гърция – България (газопровод IGB) освобождаване от изискванията за достъп на трети страни, регулирани цени и отделяне по собствеността за срок от 25 години, считано от датата на търговска експлоатация (ДТЕ). Решенията на регулаторните органи са нотифицирани пред Европейската комисия.

Европейската комисия е приела Решение от 25 юли 2018 г. С(2018) 5058 final относно освобождаване на междусистемна връзка Гърция – България (газопровод IGB) от изискванията за достъп на трети страни, регулирани цени и отделяне по собствеността.

КЕВР и РАЕ с Решение № Р-ВО-2 от 8 август 2018 г., съответно Решение № 768 от 8 август 2018 г., са приели „Окончателно съвместно решение на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД“ в съответствие с решението на Европейската комисията.

КЕВР и РАЕ с Решение № СН-1 от 1 юли 2022 г., съответно с Решение 593 от 30 юни 2022 г., са приели „Окончателно съвместно решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като независим преносен оператор“ (Окончателно съвместно решение за сертифициране).

В Окончателното съвместно решение за сертифициране регулаторните органи са одобрили проект на договор за възлагане и надзор и контрол на член на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД, както и са посочили лицата - Ангел Емилов Янков, Фабио Сантамброджио, Момчил Векилов Ванов, Георгиос Полихрониус, Веселин Мирчев Петров и Панайотис Ризос, като членове на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД. Изискванията за независимост по член 20 във връзка с член 19 от Директива 2009/73/ЕО са изпълнени по отношение на Веселин Мирчев Петров и Панайотис Ризос, представляващи половината минус един от членовете на Надзорния съвет.

Освен това, с Окончателното съвместно решение за сертифициране, глава IV – „Окончателни заключения, допълнителни изисквания и схема за мониторинг“, точки 7 и 8, регулаторните органи са определили, че „Ай Си Джи Би“ АД трябва да представи подходящи кандидати съответно за един номиниран за Управителния съвет и за длъжността отговорник по съответствието, отговарящи на изискванията за независимост и професионална компетентност, заедно с пълната документация относно изпълнението на тези изисквания. В резултат на надлежното подаване на поисканата документация от „Ай Си Джи Би“ АД, КЕВР и РАЕ, с Решение № СН-1/2 от 21 юли 2022 г., съответно с Решение № 633 от 21 юли 2022 г., са приели „Съвместно решение на националните регулаторни органи на Република България и на Република Гърция за одобряване на номинации за член на Управителния съвет и отговорник по съответствието на „Ай Си Джи Би“ АД“. С това решение КЕВР и РАЕ са одобрили номинацията на Георгиос Сатлас за член на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД, отговарящ на изискванията, определени за малцинство от членовете на Управителния съвет на дружеството.

КЕВР и РОЕОВ с Решение № СН-НС-1 от 28 септември 2023 г., съответно Решение № Е-164 от 5 октомври 2023 г., са приели „Съвместно решение на националните регулаторни органи относно уведомление за смяната на член на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД поради напускане“. С това решение КЕВР и РОЕОВ не са възразили Фабио Сантамброджио да бъде освободен като член на Надзорния съвет и на негово място да бъде избран Матео Рестели.

КЕВР и РОЕОВ с Решение № СН-НС-1 от 6 юни 2024 г., съответно Решение № Е-144 от 6 юни 2024 г., са приели „Съвместно решение на енергийните регулатори относно уведомление за освобождаване и избор на членове на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД“. С това решение КЕВР и РОЕОВ не са възразили Момчил Векилов Ванов да бъде освободен като член на Надзорния съвет и на негово място да бъде избрана Румяна Любенова Петрова.

Членовете на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД - Георгиос Полихрониу, Панайотис Ризос, Ангел Емилов Янков, Веселин Мирчев Петров, Матео Рестели и Румяна Любенова Петрова, са с мандат от три години, считано от датата на влизане в сила на Устава на „Ай Си Джи Би“ АД – 22.07.2022 г. Следователно, мандатите на членовете на Надзорния съвет на дружеството са изтекли на 22.07.2025 г., като същите изпълняват функциите си до избирането на нови членове на Надзорния съвет – чл. 34, ал. 2, изречение 2 от Устава на „Ай Си Джи Би“ АД.

По силата на чл. 34, ал. 1 от Устава на „Ай Си Джи Би“ АД Надзорният съвет на дружеството се състои от шест членове, които се избират и освобождават от Общото събрание на акционерите, в съответствие с процедурата и изискванията на глава осем „а“ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и всички други приложими закони.

КЕВР и РОЕОВ с писмо с вх. № Е-15-59-16 от 29.10.2025 г., съответно с вх. № I-404387 от 29.10.2025 г., от „Ай Си Джи Би“ АД (изх. № Х-10 от 29.10.2025 г.), са уведомени за решение по Протокол от 17.10.2025 г., по т. 1, на Общото събрание на акционерите на „Ай Си Джи Би“ АД за освобождаване и избор на членове на Надзорния съвет.

С решение по Протокол от 17.10.2025 г., по т. 1, Общото събрание на акционерите на „Ай Си Джи Би“ АД е освободило като членове на Надзорния съвет без освобождаване от отговорност Георгиос Полихрониу, Панайотис Ризос, Румяна Любенова Петрова,

Ангел Емилов Янков и Веселин Мирчев Петров, както и е избрало за членове на Надзорния съвет за срок от четири години Матео Рестели, Василики Стаматопулу, Георгиос Сатлас, Калин Крумов Стануков, Николай Пламенов Миладинов и Петър Светославов Георгиев.

Според чл. 66, параграф 1, изречение 1 от Директива (ЕС) 2024/1788 на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно общите правила за вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на Директива (ЕС) 2023/1791 и за отмяна на Директива 2009/73/ЕО (Директива (ЕС) 2024/1788) операторът на газопреносна система има надзорен орган, натоварен да взема решенията, които могат съществено да повлияят върху стойността на активите на акционерите в оператора на газопреносна система, по-специално решенията, свързани с одобрението на годишните и дългосрочните финансови планове, нивото на задлъжнялост на оператора на газопреносна система и размера на дивидентите, които се разпределят между акционерите.

По силата на чл. 66, параграф 3, ал. 1 във връзка с чл. 65, параграф 2, алинея 1 и параграфи 3-7 от Директива (ЕС) 2024/1788, за половината от членовете на надзорния орган минус един на независимия преносен оператор се прилагат следните изисквания за независимост: на регулаторния орган се нотифицират самоличността на лицата - членове на надзорния орган, както и условията, които уреждат мандата, продължителността му и прекратяването му, както и основанията за всяко прекратяване на такъв мандат, като тези условия и решения придобиват обвързваща сила само ако в срок от три седмици след нотификацията им регулаторният орган не е възразил срещу тях; в срок от три години преди назначаването на членовете на надзорния орган не трябва да са заемали професионален пост или отговорна длъжност, да са имали интереси или делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или която и да е част от него, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции, различни от оператора на газопреносна система; не заемат нито професионален пост, нито отговорна длъжност, нямат интереси, нито 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, нито получават финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие, различна от оператора на газопреносна система, и тяхното възнаграждение не зависи от дейностите или резултатите на вертикално интегрираното предприятие, различни от тези на оператора на газопреносна система; на членовете на надзорния орган се гарантират ефективни права за обжалване пред регулаторния орган срещу предсрочно прекратяване на мандата им; след прекратяването на мандата им в оператора на газопреносна система членовете на надзорния орган не могат да заемат нито професионален пост, нито отговорна длъжност, нямат интереси, нито делови отношения с която и да е част от вертикално интегрираното предприятие, различна от оператора на газопреносна система, нито с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции, в продължение на не по-малко от четири години.

За членовете на надзорния орган на независимия преносен оператор, които не попадат в квотата „половината минус един“ се прилага разпоредбата на чл. 65, параграф 2, алинея 2, б. „б“ от Директива (ЕС) 2024/1788, съгласно която националният регулаторен орган може да възрази срещу решенията, свързани с назначаването и подновяването на договори, условията на работа, включително възнаграждението и прекратяването на мандата на членовете на надзорния орган, когато в случай на предсрочно прекратяване на мандат, съществуват съмнения относно основателността на такова предсрочно прекратяване.

Норми, аналогични на горните разпоредби на Директива (ЕС) 2024/1788, се съдържат в чл. 81е във връзка с чл. 81д от ЗЕ. Според чл. 81е от ЗЕ, надзорният съвет на независимия преносен оператор приема решенията, които могат съществено да повлияят върху стойността на активите на оператора на преносна мрежа, включително решенията,

свързани с одобрението на годишните финансови планове, нивото на задлъжнялост на оператора на преносна мрежа и обвързващи общото събрание на оператора решения относно размера на дивидентите, които се разпределят между акционерите. Съгласно ал. 2 на посочената разпоредба, членовете на надзорния съвет на независимия преносен оператор се избират от общото събрание на акционерите. Надзорният съвет се състои от 3 до 7 членове, представляващи вертикално интегрираното предприятие, и членове, представляващи акционери – трети страни, в случаите, в които има такива акционери, като за избора се уведомява комисията. Решението на общото събрание на акционерите поражда действие, ако в срок до три седмици от уведомяването регулаторният орган не възрази срещу избора на половината минус един от членовете на надзорния съвет на основание, посочено в чл. 81д, ал. 11, т. 1 от ЗЕ. По силата на чл. 81д, ал. 3 от ЗЕ всички членове на надзорния съвет имат право да обжалват решението за предсрочно прекратяване на договорите за възлагане на управление пред регулаторния орган по реда на чл. 22, ал. 1, т. 4 от ЗЕ в срок до 7 дни от получаването на решението, а по отношение на членовете на надзорния съвет, които съставляват „половината минус един“ се прилагат изискванията на чл. 81д, ал. 3, 4, 5, ал. 6, изречение първо и ал. 8 от ЗЕ.

„Ай Си Джи Би“ АД е акционерно дружество, с акционери, както следва: БЕХ ЕАД (50%) и „IGI Poseidon“ S.A. (50%). „Ай Си Джи Би“ АД е с двустепенна система на управление. Органи на „Ай Си Джи Би“ АД са Общото събрание на акционерите, Надзорния съвет и Управителния съвет. По силата на чл. 21, ал. 1, т. 5 от Устава на „Ай Си Джи Би“ АД Общото събрание на акционерите избира и освобождава членовете на Надзорния съвет. Съгласно чл. 34 от Устава „Ай Си Джи Би“ АД Надзорният съвет на дружеството се състои от шест членове, които се избират и освобождават от Общото събрание на акционерите, в съответствие с процедурата и изискванията на глава осем „а“ от ЗЕ и всички други приложими закони. Акционер, притежаващ поне петдесет на сто от акциите, има право да назначи трима членове на Надзорния съвет на дружеството, като за един от тях се прилагат ограниченията, посочени в чл. 36, ал. 4, т. 5, т. 6 и чл. 36, ал. 5 от Устава на дружеството. Членовете на Надзорния съвет към датата на влизане в сила на Устава на „Ай Си Джи Би“ АД се избират за срок от три години, а след това - за срок от четири години, като във всеки случай той може да бъде подновен за един или повече нови мандати. Всеки член на Надзорния съвет продължава да изпълнява функциите си след изтичане на мандата му до избирането на нов член на Надзорния съвет.

С писмо с вх. № Е-15-59-16 от 29.10.2025 г. „Ай Си Джи Би“ АД е представило в КЕВР автобиографии за новоизбраните членове на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД – Матео Рестели, Василики Стаматопулу, Георгиос Сатлас, Калин Крумов Стануков, Николай Пламенов Миладинов и Петър Светославов Георгиев. Представени са декларации за професионална независимост от новоизбраните членове на Надзорния съвет - Георгиос Сатлас и Петър Светославов Георгиев. От представените автобиографии и декларации, по отношение на Георгиос Сатлас и Петър Светославов Георгиев, се установява, че за период от три години преди избирането им за членове на Надзорния съвет не са заемали професионален пост или отговорна длъжност, не са имали интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е част от вертикално интегрираното предприятие или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции, различни от оператора на газопреносна система, както и че не заемат нито професионален пост, нито отговорна длъжност, нямат интереси, нито делови отношения, пряко или непряко, с която и да е част от вертикално интегрираното предприятие или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции. Също така, от Георгиос Сатлас и Петър Светославов Георгиев са представени декларации, от които се установява, че същите нямат интереси и не получават финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие, различна от оператора на газопреносна система, и тяхното възнаграждение не зависи от дейностите или резултатите на вертикално интегрираното предприятие, различни от тези на оператора на газопреносна система.

Предвид горното, изискванията за независимост по Директива (ЕС) 2024/1788 и ЗЕ са изпълнени за Георгиос Сатлас и Петър Светославов Георгиев, представляващи половината минус един от членовете на Надзорния съвет. Въпреки това следва да се отбележи, че г-н Георгиос Сатлас понастоящем заема длъжността член на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД, което е несъвместимо с едновременното изпълнение на функцията член на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД, предвид забраната по чл. 241, ал. 3 от Търговския закон на Р България, а именно: едно лице да бъде едновременно член на управителния съвет и на надзорния съвет. Следователно съвместното решение на КЕВР и РОЕОВ следва да бъде постановено при условие, че с решение на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД, Георгиос Сатлас бъде освободен като член на Управителния съвет.

Решение по Протокол от 17.10.2025 г., по т. 1, на Общото събрание на акционерите на „Ай Си Джи Би“ АД определя нетното месечно възнаграждение на новоизбраните членове на Надзорния съвет на дружеството в размер на четири минимални месечни работни заплати, установени за Р България. С писмо с вх. № Е-15-59-16 от 12.11.2025 г. дружеството е представило проект на договор за възлагане на надзор и контрол на независим член на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД, както и проект на договор за възлагане на надзор и контрол на член на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД, от които се установява, че мандатът на новоизбраните членове на Надзорния съвет е с продължителност от четири години. Проектите на договори уреждат предсрочното прекратяване на договорите за възлагане на надзор и контрол по начин и при условия, идентични с разгледаните от регулаторните органи при постановяването на Окончателното съвместно решение за сертифициране и приети за съвместими с изискванията на европейското законодателство.

Изказвания по т.9.:

Докладва Ел. Маринова. „Ай Си Джи Би“ АД е уведомило Комисията за решение на Общото събрание на акционерите на „Ай Си Джи Би“ АД относно освобождаване на членове на Надзорния съвет поради изтекъл мандат и избор на нови членове Матео Рестели, Василики Стаматопулу, Георгиос Сатлас, Калин Стануков, Николай Миладинов и Петър Георгиев. По силата на Устава на „Ай Си Джи Би“ АД Надзорният съвет на дружеството се състои от шест членове, като трима от тях се избират от българските акционери и трима от гръцките. Мандатът на втория Надзорен съвет е 4 години и са избрани с решение на Общото събрание на акционерите. Тъй като „Ай Си Джи Би“ АД е сертифициран като независим преносен оператор, изискванията към тези членове на НС са половината минус един от тях да изпълнява в срок от 3 години преди избирането им за членове изискванията за независимост от вертикално интегрираното предприятие. По отношение на другите са валидни изискванията при предсрочно прекратяване на мандата им да могат да подадат жалба до регулатора, който преценява дали са налице съмнения за прекратяване, което да опорочава тяхната независимост. Установено е, че изискванията за независимост са изпълнени по отношение на Георгиос Сатлас и Петър Георгиев, които формират състава на частта от НС, половината минус един. По отношение на Георгиос Сатлас трябва да се отбележи, че същият към момента е член на УС на дружеството и изпълнителен директор, което не може да е валидно предвид чл. 241, ал. 3 от Търговския закон. По тази причина решението на двата регулаторни органа трябва да е поставено под условие. Да бъде прието решение на НС на дружеството, с което Сатлас да бъде освободен като член на УС. Това решение ще породи правното действие на решението на двата регулатора, което в момента се обсъжда.

Във връзка с гореизложеното и на основание член 66, параграф 3, алинея 1 във връзка с член 65, параграф 2, алинея 1 и параграфи 3-7 от Директива (ЕС) 2024/1788 и 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 Комисията да приеме доклада и да приеме проект на Съвместно решение на енергийните регулатори относно уведомление за освобождаване

и избор на членове на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД (приложение и неразделна част от решението на български и английски език)

Диспозитивът на съвместното решение е:

Регулаторните органи на посочените основания не възразяват срещу решение по Протокол от 17.10.2025 г., по т.1, на Общото събрание на акционерите на „Ай Си Джи Би“ АД за освобождаване и избор на членове на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД при условие, че НС на дружеството приеме решение за освобождаване на Георгиос Сатлас като член на УС, след което настоящото съвместно решение ще влезе в сила.

Ел. Маринова посочи, че ще се допълни, че текстът на съвместното решение е съгласуван и приет от гръцкия регулатор.

Пл. Младеновски попита, когато се вземе решение за освобождаване на член на УС, в случая на изпълнителния директор, до момента на вписване в Търговския регистър, кой изпълнява функциите на изпълнителен директор.

Ел. Маринова отговори, че новото решение на органа на управление преди вписването има действие само по отношение на дружеството. Вписването го прави действащо към трети лица. Тоест преди вписването дружеството не може да обвързва действията си към трети лица, но може да решава вътрешни въпроси.

Т. Ерменков каза, че в момента, в който дружеството вземе решение за освобождаване на председателя на УС и изпълнителен директор, новият може да взема решения по отношение на дружеството вътре, но те нямат обвързваща стойност към трети лица. Отношенията на дружеството и трети лица ще продължават да се изпълняват от стария до вписването на новия изпълнителен директор. Докато не бъде вписан новият изпълнителен директор, отношенията на това дружество по отношение на трети лица пълномощията се изпълняват от стария.

Т. Ерменков попита няма ли риск, че в момента, в който НС вземе решение за освобождаване на този изпълнителен директор и назначаване на нов, до момента, до който новият изпълнителен директор не бъде вписан в съответните регистри, да има съвместяване на фактическо упражняване на права на представителство, предвид на това че старият още представлява, и в същото време той да е и член на НС.

Пл. Младеновски каза, че в момента, в който старият Надзорен съвет освободи Сатлас като изпълнителен директор, тогава решението на КЕВР влиза в сила и има нов Надзорен съвет. Пл. Младеновски попита новият Надзорен съвет ли ще освободи Сатлас.

Ел. Маринова обясни, че Сатлас е в Управителния съвет. Сега е избран нов Надзорен съвет, в който е Сатлас. По отношение на дружеството действа новият Надзорен съвет.

Пл. Младеновски каза, че новият Надзорен съвет трябва да се събере и да освободи Сатлас като член на УС.

Ел. Маринова потвърди това и допълни, че ще избере нов член на УС и изпълнителен директор.

Пл. Младеновски попита, Сатлас ще участва ли в този избор като член на Надзорния съвет. Новият Надзорен съвет се събира и избира нов УС. Сатлас вече е в НС. Новият УС трябва да мине на одобрение от регулаторите. Има един период, в който докато мине на одобрение от регулаторите, не може да бъде вписан. Има чисто технологично време, в което да бъде вписан. През това време Сатлас ще бъде и член на НС, защото вече освободеният е породило действие, и същевременно ще бъде и изпълнителен директор.

Ел. Маринова уточни, че е породило действие, но по отношение на трети лица не е, защото не е вписано.

Пл. Младеновски посочи, че ще бъде вписан като член на НС.

Ел. Маринова каза, че идеята е вписването да е общо и на двете - и на НС, и на УС. След като мине одобряването от регулаторите на УС, двете заедно да бъдат вписани.

Пл. Младеновски попита, дотогава НС ще вземе решение, без да бъде вписан.

Ел. Маринова отговори, че Търговският закон действа само по отношение на решения, които касаят вътре дружеството, но не по отношение на трети лица.

Т. Ерменков счита, че чистото решение е трябвало да бъде - старият Надзорен съвет да освободи, а новият Надзорен съвет да назначи новия. Иначе се получава точно това, което се коментира в момента. По отношение на вписванията, има НС, който не е вписан, и УС, който не е вписан. НС взема решение, но във всеки един момент могат да бъдат обжалвани от действащия. Т. Ерменков даде пример с Български олимпийски комитет със смяната на Общо събрание и т.н. Това ще породя правен казус. Затова може би е добре Комисията да вземе решение по отношение на онези, които отговарят на изискванията, и КЕВР ги одобрява.

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

Предвид гореизложеното и на основание член 66, параграф 3, алинея 1 във връзка с член 65, параграф 2, алинея 1 и параграфи 3-7 от Директива (ЕС) 2024/1788 на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно общите правила за вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на Директива (ЕС) 2023/1791 и за отмяна на Директива 2009/73/ЕО и 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,

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Съвместно решение на националните енергийни регулаторни органи относно уведомление за освобождаване и избор на членове на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД;

2. Приема Съвместно решение на енергийните регулатори относно уведомление за освобождаване и избор на членове на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД, приложение и неразделна част от настоящото решение, на български и на английски език.

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 разглежда доклад относно **проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, приета с Постановление № 266 на Министерския съвет от 2004 г. (обн. ДВ, бр. 89 от 2004 г., изм. бр. 41 от 2007 г., изм. бр.10 от 2009 г., изм. бр. 90 от 2014 г., изм. бр. 70 от 2018 г.).**

Съгласно чл. 28, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) за изпълнение на регулаторните си правомощия по този закон и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) събира такси за разглеждане на заявления, за издаване на сертификати, за продажба на документи за провеждане на конкурси, лицензионни такси и такси за

регистрация на експерти, като размерът на таксите, редът и сроковете за заплащането им се определят с тарифа, одобрена от Министерския съвет по предложение на Комисията – 28, ал. 2 от ЗЕ. В тази връзка, с Постановление № 266 на Министерския съвет от 04.10.2004 г. е приета Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (Тарифата), обн. ДВ, бр. 89 от 2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 2014 г., изм. ДВ, бр. 70 от 2018 г.

Предвид въвеждане на еврото в Република България и приетия в тази връзка Закон за въвеждане на еврото в Република България (ЗВЕРБ, обн. ДВ, бр. 70 от 2024 г.), в отговор на запитване на КЕВР, с писмо, с вх. № 0-03-10-49 от 23.09.2025 г., Министерството на финансите е уведомило Комисията, че същата следва да предприеме действия за изменение на тарифите си в евро, съгласно § 6 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗВЕРБ, с цел по-голяма яснота и предвидимост. Също така, с § 75 и § 76 от Заключителните разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за ограничаване изменението на климата, обн. в ДВ, бр. 81 от 2025 г., е изменен чл. 29, ал. 5 от ЗЕ.

Предвид горното, със Заповед № 3-Е-355 от 12.11.2025 г. на Председателя на КЕВР е сформирана работна група, която в съответствие с чл. 28 от Закона за нормативните актове (ЗНА) да изготви доклад, проект на предварителна оценка за въздействието и проект на постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, ведно с проектите на документи, предвидени в Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация (УПМСН).

В изпълнение на горното е изготвен проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, приета с Постановление № 266 на Министерския съвет от 2004 г. (обн. ДВ, бр. 89 от 2004 г., изм. бр. 41 от 2007 г., изм. бр. 10 от 2009 г., изм. бр. 90 от 2014 г., изм. бр. 70 от 2018 г.), както и мотиви към него.

I. Причини, които налагат приемането на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката:

1. Въвеждането на еврото в Република България

Въвеждането на еврото като парична единица в Република България, което ще се осъществи на основание Решение на Съвета на Европейския съюз за приемането на еврото от Република България, прието в съответствие с чл. 140, параграф 2 от Договора за функционирането на Европейския съюз, изисква промени в действащото национално законодателство с оглед адаптирането му към новата парична единица. Със ЗВЕРБ се уреждат принципите, правилата и процедурите за въвеждане на еврото като парична единица на Република България. С оглед отразяването на промените, които ще настъпят в областта на дължимите държавни такси след замяната на лева с еврото като национална валута и в изпълнение на ЗВЕРБ е изготвен проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (проект на ПМС). Проектът на ПМС технически преизчислява всички размери на таксите, посочени в Тарифата, при спазване на правилата за закръгляване, определени в чл. 12 и чл. 13 от ЗВЕРБ. Проектът урежда това чрез § 2, т. 1-4 и т. 6, § 3, т. 1-2, § 4 и § 5.

2. Привеждане на Тарифата в съответствие с действащите разпоредби на Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) и Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, както и отстраняване на установена в хода на правоприлагането техническа грешка

На следващо място, проектът отчита и необходимостта от привеждане на Тарифата в съответствие с действащите разпоредби на ЗЕ и подзаконовите нормативни актове по негово прилагане. Предвид това се установява, че в наименованието и в някои части на Тарифата все още фигурира старото наименование „Държавна комисия за енергийно и водно регулиране“, актуално преди Закона за изменение и допълнение на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 17 от 2015 г. С проекта на ПМС се предлага техническа редакция, като наименованието навсякъде се заменя с „Комисия за енергийно и водно регулиране“. Проектът урежда това чрез § 1, с който се предлага изменение в наименованието и в чл. 7, ал. 1 и ал. 2 от Тарифата.

Също така, е отчетено, че съгласно чл. 33 от ЗЕВИ дейностите по издаване, прехвърляне и отмяна на гаранциите за произход на енергията от възобновяеми източници се извършват от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР). В тази връзка в проекта се предлага чл. 1, ал. 1, т. 4а от Тарифата да се заличи. Проектът урежда това чрез § 2, т. 5.

Налага се промяна в Тарифата и поради несъответствието на същата с редакцията на чл. 29, ал. 5 от ЗЕ, обн. в ДВ, бр. 81 от 2025 г. С посочената разпоредба се регламентира срок за заплащане на годишната лицензионна такса – до 31 март на съответната година, за която таксата е дължима. В действащата към момента Тарифа, обаче, все още съществува разпоредба, която предвижда годишната такса да се заплаща на две равни вноски – до 31 март и до 30 ноември на съответната година. За преодоляване на изложеното се предлага в текста на Тарифата изрично да се въведе законовия срок, за да се гарантира еднозначното прилагане на законовата норма. Проектът урежда това чрез § 3, т. 4.

На следващо място, в действащите разпоредби на Тарифата не е съобразено правилото на чл. 70, ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ, обн. в ДВ, бр. 111 от 2020 г., в сила от 31.12.2020 г.), съгласно което лицензията се прекратява без решение на Комисията при изтичане на срока, за който е издадена, освен в случаите по чл. 56 от ЗЕ. В Тарифата не е регламентиран начинът на изчисляване и заплащане на годишната лицензионна такса при прекратяване на лицензията без решение на Комисията. Според 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, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на Комисията, с което се отнема или прекратява лицензията, като според ал. 9 таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението. Също така, действащата разпоредба на чл. 3, ал. 9 от Тарифата е обвързана с досегашната регламентация таксата да се дължи и заплаща на две равни вноски, при което към момента на прекратяване на лицензията лицензиантът може да е заплатил част или пълен размер на годишната лицензионна такса. С оглед на това, в проекта е направено предложение чл. 3, ал. 8 от Тарифата да се допълни, като се регламентира изрично моментът до който се изчислява годишната такса, в случаите на прекратяване на лицензията поради изтичане на срока ѝ без решение на Комисията, а чл. 3, ал. 9 да се измени, като се предвиди, че таксата е дължима до 31 март, както и надвнесената сума да се възстановява без лихва в едномесечен срок след направено искане за това от задълженото лице, но не по-късно от края на календарната година. Проектът урежда това чрез § 3, т. 5 и т. 6.

В хода на правоприлагане на Тарифата е установено, че препратката в чл. 3, ал. 6 към „ал. 1, т. 1“ е неправилна, като същата следва да е към „ал. 2, т. 1“ от същата разпоредба. Проектът урежда това чрез § 3, т. 3.

II. Целите, които се поставят:

С предложенията за изменение и допълнение се цели привеждане на нормативния акт в съответствие със ЗВЕРБ и осигуряване на техническо представяне на съответните стойности в евро, в съответствие с изискванията на чл. 12 и чл. 13 от същия закон и Регламент (ЕО)

№ 974/98 на Съвета от 3 май 1998 година относно въвеждането на еврото (ОВ L 139, 11.5.1998 г.). Друга цел на предложенията е привеждане на акта в съответствие с актуалните и действащите норми на ЗЕ, ЗЕВИ, като актове от по-висока степен, с цел избягване на противоречия. Цели се и синхронизиране на Тарифата с НЛДЕ, като при изчисляване на таксите да се обхванат и случаите, в които лицензията се прекратява без решение на КЕВР, както и отстраняване на технически несъответствия в акта, установени при неговото правоприлагане.

III. Очаквани резултати от прилагането на акта

Чрез преизчислението в евро на таксите по Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката се постига яснота и правна сигурност за лицензиантите при въвеждането на еврото като официална парична единица в Република България, както и се създава улеснение при нейното правоприлагане. На следващо място, се постига съответствие на подзаконовия нормативен акт с действащите законови разпоредби, както и се подобрява съгласуваността между нормативните актове в енергийния сектор.

IV. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба

При изготвяне на проекта по отношение на превалутирането на таксите са спазени изискванията за превалутиране и закръгляване, залегнали в чл. 12 и чл. 13 от ЗВЕРБ, а предложенията, свързани със синхронизиране с разпоредбите на ЗЕ и НЛДЕ, не предвиждат изменение по отношение на приходи или разходи. С оглед на това, предложеният проект на акт на Министерския съвет не води до въздействие върху държавния бюджет, поради което към него е приложена финансова обосновка, изготвена съгласно приложение № 2.2 към чл. 35, ал. 1, т. 4, буква „б“ от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация.

V. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз

С предложения проект на акт не се транспонират актове на институции на Европейския съюз, поради което не е изготвена и представена таблица на съответствието с правото на Европейския съюз.

При одобряване на предложения проект следва да бъде проведена процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ.

Съгласно чл. 21, ал. 5 от ЗНА, предварителните оценки на въздействието по ал. 2 и 3 се съгласуват с администрацията на Министерския съвет.

В тази връзка, след провеждане на процедурата по чл. 21, ал. 5 от ЗНА, проектът на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите и частичната предварителна оценка на въздействието, както и на Портала за обществени консултации. Необходимо е да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по него.

Изказвания по т.10.:

Докладва Ел. Маринова. Причините, които налагат изменение на Тарифата за таксите, които се събират по Закона за енергетиката, са на първо място въвеждането на еврото в Република България. На второ място привеждане на Тарифата в съответствие със Закона за енергетиката, и по-специално с измененията в чл. 29 от ЗЕ, които предвиждат краен срок за заплащане на годишната лицензионна такса – до 31 март. Привеждане на Тарифата в съответствие с измененията в Закона за енергията от възобновяеми източници, с които изменения отпадат правомощията на Комисията по отношение на издаването и

прехвърлянето на гаранции за произход, които вече са правомощие на АУЕР. В тази връзка съответната разпоредба от таксата, която е предвиждала събиране на такси за такива производства се заличава. Привеждане на Тарифата в съответствие с Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. В тази връзка е направена специална хипотеза в Тарифата, която предвижда условие и ред за заплащане на годишната лицензионна такса при прекратяване на лицензия поради изтичане на нейния срок без решение на Комисията. По този начин се преодоляват неясноти във връзка с правоприлагането в тези случаи. Предвид тези изменения в Тарифата за таксите е изготвен доклад, който съдържа мотивите на подзаконовия нормативен акт, частична оценка за въздействието на тези изменения. Това е документ, който се изисква по ЗНА, както и проект на финансова оценка. От гледна точка на процедурата, тези документи първо трябва да се изпратят на дирекция „Координация и модернизация“ в Министерски съвет, която да даде становище по частичната оценка на въздействието. Одобряването на тази оценка на практика се явява предпоставка за започване на публичната консултация на промените в подзаконовия нормативен акт чрез публикуване на Портала за обществени консултации. Наред с тази консултация следва да бъде проведено обществено обсъждане и съгласуване на пакета документи по реда на Устройствения правилник на Министерски съвет, като идеята е да вървят паралелно, след като частичната оценка бъде одобрена. Подготвен е проект на Постановлението на МС за изменение на Тарифата

Предвид гореизложеното и на основание чл. 28, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме частична предварителна оценка на въздействието по чл. 20, ал. 2 от Закона за нормативните актове;
3. Да приеме проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират по Закона за енергетиката;
4. Да приеме проект на Финансова обосновка по образца на актове, които не оказват въздействие върху държавния бюджет;
5. Документите по т. 1 – т. 4 да бъдат внесени за съгласуване в администрацията на Министерски съвет – дирекция „Модернизация на администрацията“.

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 28, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, приета с Постановление № 266 на Министерския съвет от 2004 г. (обн. ДВ, бр. 89 от 2004 г., изм. бр. 41 от 2007 г., изм. бр.10 от 2009 г., изм. бр. 90 от 2014 г., изм. бр. 70 от 2018 г.);
2. Приема частична предварителна оценка на въздействието по чл. 20, ал. 2 от Закона за нормативните актове;
3. Приема проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката;
4. Приема проект на Финансова обосновка за актове, които не оказват въздействие върху държавния бюджет;

5. Документите по т. 1 – т. 4 да бъдат внесени за съгласуване в администрацията на Министерски съвет – дирекция „Модернизация на администрацията“.

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 **проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 49 на Министерския съвет от 2006 г. (обн. ДВ, бр. 23 от 2006 г., попр. ДВ. бр.26 от 2006г.).**

Съгласно чл. 8 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) приходите по бюджета на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), с които се финансира дейността ѝ по този закон, се набират от: такса „В и К регулиране“, глоби и санкции по този закон, такса за регистрация на експерти, като размерът на таксите, редът и сроковете за заплащането им се определят с тарифа, одобрена от Министерския съвет по предложение на Комисията - 8, ал. 2 от ЗРВКУ. В тази връзка, с Постановление № 49 на Министерския съвет от 08.03.2006 г. е приета Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (Тарифата), обн. ДВ. бр. 23 от 17 март 2006 г., попр. ДВ. бр. 26 от 28 март 2006 г.

Предвид въвеждане на еврото в Р България и приетия в тази връзка Закон за въвеждане на еврото в Република България (ЗВЕРБ, обн. ДВ, бр. 70 от 2024 г.), в отговор на запитване на КЕВР, с писмо, с вх. № 0-03-10-49 от 23.09.2025 г., Министерството на финансите е уведомило Комисията, че същата следва да предприеме действия за изменение на тарифите си в евро, съгласно § 6 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗВЕРБ, с цел по-голяма яснота и предвидимост.

Предвид горното, със Заповед № 3-В-9 от 12.11.2025 г. на Председателя на КЕВР е сформирана работна група, която в съответствие с чл. 28 от Закона за нормативните актове (ЗНА) да изготви доклад, проект на предварителна оценка за въздействието и проект на постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, ведно с проектите на документи, предвидени в Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация (УПМСН).

В изпълнение на горното е изготвен проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 49 на Министерския съвет от 2006 г. (обн. ДВ, бр. 23 от 2006 г., попр. ДВ. бр.26 от 2006г.), както и мотиви към него.

I. Причини, които налагат приемането на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги:

1. Въвеждането на еврото в Република България

Въвеждането на еврото като парична единица в Република България, което ще се осъществи на основание Решение на Съвета на Европейския съюз за приемането на еврото от Република България, прието в съответствие с чл. 140, параграф 2 от Договора за функционирането на Европейския съюз, изисква промени в действащото национално законодателство с оглед адаптирането му към новата парична единица. Със ЗВЕРБ се уреждат принципите, правилата и процедурите за въвеждане на еврото като парична единица на Република България.

С оглед отразяването на промените, които ще настъпят в областта на дължимите държавни такси след замяната на лева с еврото като национална валута и в изпълнение на ЗВЕРБ е изготвен проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (проект на ПМС). Проектът на ПМС технически преизчислява всички размери на таксите, посочени в Тарифата, при спазване на правилата за закръгляване, определени в чл. 12 и чл. 13 от ЗВЕРБ. Същевременно, съгласно действащата разпоредба на чл. 1, т. 2 от Тарифата, променливата част от такса ВиК регулиране е в размер на 0,005 лв./куб. м. фактурирано количество питейна вода за предходната година. В тази връзка, при превалутирането на променливата част от такса ВиК регулиране по чл. 1, т. 2 от Тарифата са съобразени разпоредбите на чл. 12, чл. 13 и чл. 27, ал. 2 от ЗВЕРБ, както и писмо с вх. № Ф-03-10-45 от 07.08.2025 г. на Министерството на финансите, с което е указано превалутирането на променливата част в размер на 0,005 лв./куб. м. да се извърши при закръгляне до третия знак след десетичната запетая на базата на четвъртия знак, прилагайки общото математическо правило за закръгляване, при което променливата част от такса ВиК регулиране по чл. 1, т. 2 от Тарифата ще бъде в размер на 0,003 евро. Превалутирането на таксите се урежда чрез § 2, § 3, т. 2 и § 4.

2. Привеждане на Тарифата в съответствие с действащите разпоредби на Закона за енергетиката

На следващо място, проектът отчита и обстоятелството, че Тарифата е одобрена през 2006 г. и не е актуализирана до настоящия момент, поради което в наименованието и в разпоредбите ѝ не е отразена промяната в наименованието на Комисията за енергийно и водно регулиране, направено със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 17 от 6.3.2015 г.). С проекта на ПМС се предлага техническа редакция, като наименованието навсякъде се заменя с „Комисия за енергийно и водно регулиране“. Проектът урежда това чрез § 1, с който се предлага изменение в наименованието на акта, в чл. 3, ал. 2 и в чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

3. Оптимизиране и подобряване на процеса по заплащане на такса „В и К регулиране“ от ВиК операторите, по аналогия с новата ал. 5 на чл. 29 от ЗЕ, обн. в ДВ, бр. 67 от 2025 г., изм. - ДВ, бр. 81 от 2025 г.

По аналогия с предвидения в сектор Енергетика по-оптимален процес за плащане на дължимите такси - с едно плащане, съгласно новата ал. 5 на чл. 29, обн. в ДВ, бр. 67 от 2025 г., изм. - ДВ, бр. 81 от 2025 г., се предлага промяна в Тарифата с цел оптимизиране и подобряване на процеса по заплащане на такса „В и К регулиране“ от ВиК операторите. По отношение на постоянната част от такса „В и К регулиране“ се удължава срока за плащане до 25 февруари, за да се осигури време на ВиК операторите да обработят отчетните данни за приходите от В и К услуги и за фактурирано количество питейна вода за предходната година, които са базата за изчисляване на размера на таксата. По отношение на променливата част от такса „В и К регулиране“ се предлага процедурата да бъде оптимизирана, като броят на дължимите вноски се намали от три на две, като се

запази срока за заплащане на първата част (до 25 март), а втората да се заплаща до 25 юни. Проектът урежда това чрез § 3, т. 1.

4. Отстраняване на установена в хода на правоприлагането непълнота в Тарифата

На следващо място, в действащите разпоредби на Тарифата не е регламентирана хипотезата на изчисляване и заплащане на такса ВиК регулиране при промяна в границите на обособените територии на ВиК оператори по смисъла на Закона за водите (ЗВ), при които дадени общини се присъединяват към асоциации по ВиК и регионалните ВиК оператори започват да предоставят ВиК услуги в тези общини, а осъществяващите до момента общински ВиК дружества преустановяват своята дейност. В тази връзка в проекта е направено предложение в чл. 2 от Тарифата да се създадат нови ал. 4, ал. 5, ал. 6, ал. 7 и ал. 8. Възприет е принципът, че изчислената годишна такса, дължима от общинското ВиК дружество, което преустановява своята дейност като ВиК оператор, се преизчислява и се дължи пропорционално на периода, през който съответният В и К оператор е осъществявал дейността. При изчисляване на годишната такса „В и К регулиране“ на окрупнения В и К оператор, който е започнал да стопанисва публични В и К активи и да предоставя В и К услуги на потребителите в новата територия за годината следваща годината на промяната, се вземат предвид и годишните приходи от В и К услуги и годишните фактурирани количества питейна вода на предходния В и К оператор.

II. Целите, които се поставят:

С предложенията за изменение и допълнение на Тарифата се цели привеждане на нормативния акт в съответствие със ЗВЕРБ и осигуряване на техническо представяне на съответните стойности в евро, в съответствие с изискванията на чл. 12, чл. 13 и чл. 27, ал. 2 от същия закон и Регламент (ЕО) № 974/98 на Съвета от 3 май 1998 година относно въвеждането на еврото (ОВ L 139, 11.5.1998 г.). Друга цел на предложенията е привеждане на акта в съответствие с актуалните норми на ЗЕ относно наименованието на Комисията. Цели се и оптимизиране и подобряване на процеса по заплащане на такса „В и К регулиране“ от ВиК операторите, както и правилно определяне и заплащане на дължимата такса „В и К регулиране“ в случаи на промяна на границата на обособената територия по смисъла на ЗВ, респективно промяна на задълженото лице.

III. Очаквани резултати от прилагането на акта

Чрез преизчислението в евро на таксите по Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги се постига яснота и правна сигурност за ВиК операторите при въвеждането на еврото като официална парична единица в Република България, както и се създава улеснение при нейното прилагане. На следващо място, се оптимизира редът за заплащане на дължимите такси „В и К регулиране“ от ВиК дружествата, респективно се оптимизира и процесът по събиране на публичните държавни вземания, както и се създадат ясни правила за определяне на размера и събиране на такса „В и К регулиране“ в случаи на промяна на границата на обособената територия по смисъла на ЗВ, респективно промяна на задълженото лице.

IV. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба

При изготвяне на проекта по отношение на превалутирането на таксите са спазени изискванията за превалутиране и закръгляване, залегнали в чл. 12, чл. 13 и чл. 27, ал. 2 от ЗВЕРБ, а предложенията, свързани с оптимизиране на реда и сроковете за заплащане на дължимите такси „В и К регулиране“ от ВиК дружествата и създаване на правила за определяне на размера и събиране на такса „В и К регулиране“ в случаи на промяна на границата на обособената територия, не предвиждат изменение по отношение на приходи или разходи. С оглед на това, предложеният проект на акт на Министерския съвет не води

до въздействие върху държавния бюджет, поради което към него е приложена финансова обосновка, изготвена съгласно приложение № 2.2 към чл. 35, ал. 1, т. 4, буква „б“ от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация.

V. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз

С предложения проект на акт не се транспонират актове на институции на Европейския съюз, поради което не е изготвена и представена таблица на съответствието с правото на Европейския съюз.

При одобряване на предложения проект следва да бъде проведена процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ.

Съгласно чл. 21, ал. 5 от ЗНА, предварителните оценки на въздействието по ал. 2 и 3 се съгласуват с администрацията на Министерския съвет.

В тази връзка, след провеждане на процедурата по чл. 21, ал. 5 от ЗНА, проектът на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите и частичната предварителна оценка на въздействието, както и на Портала за обществени консултации. Необходимо е да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по него.

Изказвания по т.11.:

Докладва Ел. Маринова. Причините, които налагат изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, са въвеждането на еврото като парична единица в Република България. На второ място, привеждане на Тарифата в съответствие с изменение на Закона за енергетиката по отношение на наименованието на Комисията. Друга причина е оптимизиране и подобряване на процеса на заплащане на такса „В и К регулиране“ от ВиК операторите, по аналогия с новата ал. 5 на чл. 29 от ЗЕ.

Предвидено е таксите да бъдат изискуеми към три дати. Постоянната част от таксата да бъде изискуема до 25 февруари. Променливата част – на две вноски до 25 март и до 25 юни. Друга причина е запълване на празноти в Тарифата по отношение на конкретни хипотези, в които се дължи такса за регулиране. В тази връзка в Тарифата е създадена норма, която да урежда хипотезата при промяна в границите на обособената територия на ВиК операторите. Възприет е принципът на пропорционалност, а именно старият оператор, чиято дейност се прекратява, дължи пропорционално за периода, през който е упражнявал предоставяне на ВиК услуги и такса. За следващия период от календарната година таксата се дължи от новия ВиК оператор. По отношение на тази хипотеза е предвидено тази част от таксата на ВиК оператора да бъде платима през следващата календарна година до 25 февруари. Уредена е изрична норма в Тарифата, която да определя условията и реда на формиране на годишните такси на новия ВиК оператор през следващата календарна година, като това да става и въз основа на годишните приходи и фактурираните количества питейна вода на предходния ВиК оператор.

По отношение на процедурата изискванията и действията са същите, както по предходната точка. Предвид гореизложеното и на основание чл. 8, ал. 3 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме частична предварителна оценка на въздействието по чл. 20, ал. 2 от Закона за нормативните актове;
 3. Да приеме проект на Постановление на Министерския съвет;
 4. Да приеме проект на Финансова обосновка;
 5. Документите по т. 1 – т. 4 да бъдат внесени за съгласуване в администрацията на Министерския съвет – дирекция „Модернизация на администрацията“.
- Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 8, ал. 3 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 49 на Министерския съвет от 2006 г. (обн. ДВ, бр. 23 от 2006 г., попр. ДВ, бр.26 от 2006г.);
2. Приема частична предварителна оценка на въздействието по чл. 20, ал. 2 от Закона за нормативните актове;
3. Приема проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги;
4. Приема проект на Финансова обосновка за актове, които не оказват въздействие върху държавния бюджет;
5. Документите по т. 1 – т. 4 да бъдат внесени за съгласуване в администрацията на Министерския съвет – дирекция „Модернизация на администрацията“.

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** (Александра Богословска и Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж във ВиК сектора.

По т.12. Комисията разглежда доклад относно **Разпореждане с изх. № С250022-178-0019446 от 06.11.2025 г., издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП София за прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225, ал. 1, т. 7 във връзка с чл. 173, ал. 2 от ДОПК с длъжник „ПРОЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД.**

С писмо изх. № С250022-178-0019446 от 06.11.2025 г. към наш вх. № Е-05-23-27 от 11.11.2025 г., ТД на НАП София е изпратила на КЕВР Разпореждане за частично прекратяване на производство с изх. № С240022-035-0227642 от 23.04.2024 г. и Разпореждане за прекратяване с изх. № С250022-035-0123024 от 14.03.2025 г., видно от които производството по принудително изпълнение на публични вземания по отношение

на актове за установяване на публични вземания с № УДВ-1/16.09.2013 г. и № УДВ-34/16.07.2014 г. издадени на „Проенерджи трейд“ ООД, с ЕИК 201918522, е прекратено, поради изтекъл 10-годишен давностен срок (приложение № 1).

Компетентен да се произнесе дали вземането е събираемо е публичният изпълнител. В представеното разпореждане публичният изпълнител уведомява КЕВР, че е взел предвид доказателствата, удостоверяващи обстоятелства за прекратяване на производството по събиране на публични вземания по изпълнително дело № 22140004426/2014 г. и при извършената от него проверка, е констатирал следното: за посочените вземания е изтекъл 10-годишният давностен срок, считано от 1 януари на годината, следваща годината, през която е следвало да се платят. Срокът по чл.171, ал.2 от ДОПК спира да тече от 24.03.2020 г. (датата на влизане в сила на § 29 от ПЗР на ЗМДВИППП), като неизтеклата до момента на спирането част от давностния срок продължава да тече от 21.05.2020 г. предвид § 13 от ПЗР на ЗИД на Закона за здравето.

В тази връзка и на основание чл. 225, ал. 1, т. 7 във връзка с чл. 173, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК) публичният изпълнител разпорежда:

1. Частично прекратяване на производството по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК за вземането на КЕВР, установено с Акт за установяване на публично държавно вземане № УДВ-1 от 16.09.2013 г. в размер на общо 33 181,01 лева, в т.ч. главница 15 000,00 лева и лихви 18 181,01 лева.
2. Прекратяване на производството по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК за вземането на КЕВР, установено с Акт за установяване на публично държавно вземане № УДВ-34 от 16.07.2014 г. в размер на общо 3 353,60 лева, в т.ч. главница 1 528,77 лева и лихва 1 824,83 лева

Съгласно счетоводната политика на КЕВР (приложение № 2):

Недължими вземания се отписват след положителна резолюция на председателя на КЕВР на представен доклад и/или след влязло в сила решение на съда или получено разпореждане от органите на НАП (чл. 49, ал. 4), а отписването на начислените провизии по давност, предвидена в нормативната база, се извършва след положителна резолюция на председателя на КЕВР на представен доклад. По решение на председателя на КЕВР докладът може да се внесе за разглеждане от комисията (чл. 50, ал. 3). Отново при спазване на действащата счетоводна политика на КЕВР, посочените вземания от „Проенерджи трейд“ ООД са провизирани на 100 на сто.

Във тази връзка следва да се вземат следните счетоводни записвания:

1. Да се доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП София сума в размер на общо 19 574,89 лева, в т.ч. по АУДВ-1/16.09.2013 г. – 17 750,06 лева и по АУДВ-34/16.07.2014 г. – 1 824,83 лева;
2. Да бъде отписана като недължимо вземането от дружеството по баланса на КЕВР сума в размер на общо: 36 534,61 лева, в т.ч. по АУДВ-1/16.09.2013 г. главница – 15 000,00 лева и лихви за просрочие – 18 181,01 лева, по АУДВ-34/16.07.2014 г. главница – 1 528,77 лева и лихви за просрочие – 1 824,83 лева;
3. Да се сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на общо 16 959,72 лева, в т.ч. по АУДВ-1/16.09.2013 г. – 15 430,95 лева и по АУДВ-34/16.07.2014 г. – 1 528,77 лева.

Изказвания по т.12.:

Докладва А. Димитрова. В КЕВР е получено Разпореждане за прекратяване на производството по принудително изпълнение на публични вземания по Акт от 2013 г. и по Акт от 2014 г., издадени от КЕВР на „Проенерджи трейд“ ООД с ЕИК 201918522 поради абсолютен 10-годишен давностен срок.

В тази връзка работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

Да приеме за сведение настоящия доклад, тъй като публичният изпълнител е този, който може да укаже какво трябва да се прави с тези задължения и вземания; Да възложи

на отдел „Финансово-стопанска дейност“ да доначисли лихвите до пълния размер, който НАП е начислил. Да отпише вземанията по двата акта, в т.ч. главници и лихви. Да се отпише и сторнира начислената провизия за публично държавно вземане по двата акта.

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

Предвид изложеното, във връзка с Разпореждане за частично прекратяване на производство с изх. № С240022-035-0227642 от 23.04.2024 г. и Разпореждане за прекратяване с изх. № С250022-035-0123024 от 14.03.2025 г. на производство по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК, издадено от старши публичен изпълнител при ТД на НАП София, по изпълнително дело № 22140004426/2014 г., с което на основание чл. 225, ал. 1, т. 7, във вр. с чл. 173, ал. 2 от ДОПК на публични вземания на Актове с № УДВ-1/16.09.2013 г. и с № УДВ-34/16.07.2014 г. за публично държавно вземане издадени на „Проенерджи трейд“ ООД, с ЕИК 201918522, и чл. 49, ал. 4 и чл. 50, ал. 3 от Счетоводната политика на Комисията за енергийно и водно регулиран

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Разпореждане с изх. № С250022-178-0019446 от 06.11.2025 г., издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП София за прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225, ал. 1, т. 7 във връзка с чл. 173, ал. 2 от ДОПК с длъжник „ПРОЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД;

2. Възлага на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:

2.1. Да доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП София сума в размер на общо 19 574,89 лева, в т.ч. по АУДВ-1/16.09.2013 г. – 17 750,06 лева и по АУДВ-34/16.07.2014 г. – 1 824,83 лева;

2.2. Да отпише като недължимо вземането от дружеството по баланса на КЕВР сума в размер на общо: 36 534,61 лева, в т.ч. по АУДВ-1/16.09.2013 г. главница – 15 000,00 лева и лихви за просрочие – 18 181,01 лева, по АУДВ-34/16.07.2014 г. главница – 1 528,77 лева и лихви за просрочие – 1 824,83 лева;

2.3. Да сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на общо 16 959,72 лева, в т.ч. по АУДВ-1/16.09.2013 г. – 15 430,95 лева и по АУДВ-34/16.07.2014 г. – 1 528,77 лева.

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.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-167 от 01.10.2025 г., подадено от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД с ЕИК 175253762, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, 1766 гр. София, ж.к. „Младост 4“, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, сграда 12, вх. Б, ет. 2, започване

на лицензионната дейност по лицензия № Л-729-01 от 25.01.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Абакус Парк“, находящ се в землището на село Млекарево, община Нова Загора, област Сливен, която лицензионна дейност да се осъществява в обхвата на определената с лицензията мощност на енергийния обект;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.2. 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 1.10.2025 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 ОКТОМВРИ 2025 г.

III. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ , информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 30.09.2025 г. от „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 26.11.2025 г. от 10.10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, 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.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-179 от 06.11.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, подадено от „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД;

2. Разрешава на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД Анекс № 1 към Договор за комбиниран банков кредит № 00075/733/07.04.2025 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-179 от 06.11.2025 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.5. както следва:

I. Приема доклад относно поправка на очевидни фактически грешки в Решение №

Р-599 от 29.10.2025 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране;

II. Поправя очевидни фактически грешки в Решение № Р-599 от 29.10.2025 г., както следва:

1. В мотивите на Решение № Р-599 от 29.10.2025 г.:

1.1. На страница 3 в изречение първо думите „XXX“ а.с. и „XXX“ АД“ да се четат: „XXX“ а.с., „XXX“ а.с. и „XXX“ АД“;

1.2. На страница 3 във втория абзац думите „кредиторите „XXX“ а.с. и „XXX“ АД“ да се четат: „кредиторите „XXX“ а.с., „XXX“ а.с. и „XXX“ АД“;

1.3. На страница 3, т. 2.1. да се чете: „2.1. Страни: „Енери Пауър Славик Портфолио“ ГмбХ – кредитополучател; „Енери Стела КЗ Проджект“ с.р.о. – първоначален поръчител; „XXX“ а.с. – организатор, агент, агент по обезпеченията, издаваща банка, първоначален кредитор и първоначален контрагент по хеджирането, „XXX“ а.с. – първоначален контрагент по хеджирането и „XXX“ АД – първоначален контрагент по хеджирането;“;

1.4. На страница 6, т. 4 да се чете: „4. Проект на договор за особен залог на търговско предприятие, който се предвижда да бъде сключен между „XXX“ а.с. – първоначален кредитор и заложен кредитор, агент, агент по обезпеченията, организатор, първоначална хеджираща страна и емитираща банка, „XXX“ а.с. – заложен кредитор и първоначална хеджираща страна, „XXX“ АД - заложен кредитор и първоначална хеджираща страна и „Енери Солар БГ 1“ ЕАД – залогодател.“;

1.5. На страница 7, т. 5. да се чете: „5. Проект на договор за учредяване на особен залог на вземания, който се предвижда да бъде сключен между „Енери Солар БГ 1“ ЕАД – залогодател, „XXX“ а.с. – заложен кредитор, агент, агент по обезпеченията, първоначален кредитор, организатор, първоначална хеджираща страна и емитираща банка, „XXX“ а.с. – заложен кредитор и първоначална хеджираща страна и „XXX“ АД – заложен кредитор и първоначална хеджираща страна.“;

1.6.. На страница 8, т. 6. да се чете: „6. Проект на договор за залог на акции, който се предвижда да бъде сключен между „XXX“ а.с. – заложен кредитор, агент, агент по обезпеченията, първоначален кредитор, организатор, първоначална хеджираща страна и емитираща банка, „XXX“ а.с. – заложен кредитор и първоначална хеджираща страна, „XXX“ АД– заложен кредитор и първоначална хеджираща страна, „Енери Пауър БГ Холдинг“ ГмбХ - залогодател и „Енери Солар БГ 1“ ЕАД – дружество, издател на акциите, притежавани от залогодателя.“.

2. В диспозитива на Решение № Р-599 от 29.10.2025 г.:

2.1. Точка 3. да се чете: „3. Договор за залог на търговско предприятие с „XXX“ а.с., с „XXX“ а.с. и с „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор със заявление № Е-ЗЛР-Р-159 от 17.09.2025 г.;

2.2. Точка 4. да се чете: „4. Договор за залог на вземания с „XXX“ а.с., с „XXX“ а.с. и с „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор със заявление № Е-ЗЛР-Р-159 от 17.09.2025 г.“;

2.3. Точка 5. да се чете: „5. Договор за залог на акции с „XXX“ а.с., с „XXX“ а.с., с „XXX“ АД и с „Енери Пауър БГ Холдинг“ ГмбХ, съгласно представения проект на договор със заявление № Е-ЗЛР-Р-159 от 17.09.2025 г.“;

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 22.10.2025 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 26.11.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Абакус Интернешънъл“ ЕООД, 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;

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-128 от 25.07.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ с права и задължение на „координатор на специални балансиращи групи“ на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 26.11.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД, 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;

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.8. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-176 от 29.10.2025 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие;

2. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи със (...), Анекс № (...) към Договор за кредит № (...)/(...) от (...) г., съгласно представения проект към заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-176 от 29.10.2025 г.

3. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да предостави обезпечение в полза на (...) по Договора за продажба на газ от (...) г. чрез удължаване до (...) г. на срока на валидност на издадената от (...), (...) като през удължения срок размерът на (...) е (...), съгласно представения със заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-176 от 29.10.2025 г. проект на Изменение № (...) на неотменима стендбай финансова гаранция (...) към Договор за кредит № (...)/(...)от (...)г.

По т.9. както следва:

1. Приема доклад относно Съвместно решение на националните енергийни регулаторни органи относно уведомление за освобождаване и избор на членове на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД;

2. Приема Съвместно решение на енергийните регулатори относно уведомление за освобождаване и избор на членове на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД, приложение и неразделна част от настоящото решение, на български и на английски език.

По т.10. както следва:

1. Приема доклад относно проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, приета с Постановление № 266 на Министерския съвет от 2004 г. (обн. ДВ, бр. 89 от 2004 г., изм. бр. 41 от 2007 г., изм. бр.10 от 2009 г., изм. бр. 90 от 2014 г., изм. бр. 70 от 2018 г.);

2. Приема частична предварителна оценка на въздействието по чл. 20, ал. 2 от Закона за нормативните актове;
3. Приема проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката;
4. Приема проект на Финансова обосновка за актове, които не оказват въздействие върху държавния бюджет;
5. Документите по т. 1 – т. 4 да бъдат внесени за съгласуване в администрацията на Министерски съвет – дирекция „Модернизация на администрацията“.

По т.11. както следва:

1. Приема доклад относно проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 49 на Министерския съвет от 2006 г. (обн. ДВ, бр. 23 от 2006 г., попр. ДВ. бр.26 от 2006г.);
2. Приема частична предварителна оценка на въздействието по чл. 20, ал. 2 от Закона за нормативните актове;
3. Приема проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги;
4. Приема проект на Финансова обосновка за актове, които не оказват въздействие върху държавния бюджет;
5. Документите по т. 1 – т. 4 да бъдат внесени за съгласуване в администрацията на Министерския съвет – дирекция „Модернизация на администрацията“.

По т.12. както следва:

1. Приема доклад относно Разпореждане с изх. № С250022-178-0019446 от 06.11.2025 г., издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП София за прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225, ал. 1, т. 7 във връзка с чл. 173, ал. 2 от ДОПК с длъжник „ПРОЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД;
2. Възлага на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:
 - 2.1. Да доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП София сума в размер на общо 19 574,89 лева, в т.ч. по АУДВ-1/16.09.2013 г. – 17 750,06 лева и по АУДВ-34/16.07.2014 г. – 1 824,83 лева;
 - 2.2. Да отпише като недължимо вземането от дружеството по баланса на КЕВР сума в размер на общо: 36 534,61 лева, в т.ч. по АУДВ-1/16.09.2013 г. главница – 15 000,00 лева и лихви за просрочие – 18 181,01 лева, по АУДВ-34/16.07.2014 г. главница – 1 528,77 лева и лихви за просрочие – 1 824,83 лева;
 - 2.3. Да сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на общо 16 959,72 лева, в т.ч. по АУДВ-1/16.09.2013 г. – 15 430,95 лева и по АУДВ-34/16.07.2014 г. – 1 528,77 лева.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1391 от 13.11.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-602 от 19.11.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-167 от 01.10.2025 г., подадено от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;
2. Доклад № Е-Дк-1392 от 14.11.2025 г. и Решение на КЕВР № С-12 от 19.11.2025 г. – издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.10.2025 г. до

31.10.2025 г. от 23 бр. дружества;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1393 от 14.11.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 30.09.2025 г. от „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1394 от 14.11.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-603 от 19.11.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-179 от 06.11.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1398 от 14.11.2025 г. и Решение на КЕВР № ФГ-Р-599 от 19.11.2025 г. – поправка на очевидни фактически грешки в Решение № Р-599 от 29.10.2025 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1395 от 14.11.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 22.10.2025 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1397 от 14.11.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-128 от 25.07.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ с права и задължение на „координатор на специални балансиращи групи“ на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД;

8. Доклад с вх. № Е-ДК- 1402 от 17.11.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-604 от 19.11.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-176 от 29.10.2025 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие;

9. Доклад с вх. № Е-ДК-1400 от 14.11.2025 г. и Решение на КЕВР № СН-НС-1 от 19.11.2025 г. – съвместно решение на националните енергийни регулаторни органи относно уведомление за освобождаване и избор на членове на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД.

10. Доклад с вх. № Е-Дк-1399 от 14.11.2025 г. -: проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, приета с Постановление № 266 на Министерския съвет от 2004 г. (обн. ДВ, бр. 89 от 2004 г., изм. бр. 41 от 2007 г., изм. бр.10 от 2009 г., изм. бр. 90 от 2014 г., изм. бр. 70 от 2018 г.);

11. Доклад с вх. № В-Дк-272 от 14.11.2025 г. - проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 49 на Министерския съвет от 2006 г. (обн. ДВ, бр. 23 от 2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 2006 г.);

12. Доклад с вх. № Е-Дк-1396 от 14.11.2025 г. - Разпореждане с изх. № С250022-178-0019446 от 06.11.2025 г., издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП София за прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225, ал. 1, т. 7 във връзка с чл. 173, ал. 2 от ДОПК с длъжник „ПРОЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

X

Александра Богословска - член на КЕВР

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Недко Косев - за главен секретар на КЕВР
Заповед № ЧР-ТР-322 от 07.11.2025 г.

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

Протоколирал:

X

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО
дирекция "Обща администрация"