



ПРОТОКОЛ

№ 43

София, 18.02.2026 година

Днес, 18.02.2026 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 Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (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“, Бл. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ 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 № Е-Дк-216 от 13.02.2026 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г. от 25 бр. дружества.

Работна група: Боян Паунов, Георги Петров, Радослав Наков и Владимир Петров

2. Доклад с вх. № Е-Дк-215 от 13.02.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-12 от 29.01.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-221 от 17.02.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-19 от 13.02.2026 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 10.02.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху

имущество, с което се осъществява лицензионна дейност подадени от „Тесса Грийн Енерджи“ ООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Петя Георгиева, Десислава Сиракова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

4. Доклад с вх. № Е-Дк-194 от 11.02.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-184 от 14.11.2025 г. на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-216-15 от 18.12.2006 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-217 от 13.02.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 30.01.2026 г. на „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-197 от 28.11.2025 г. на „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

7. Доклад с вх. № Е-Дк-220 от 13.02.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 20.01.2026 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 „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Цветислава Миланова, Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодор Хиков

8. Доклад с вх. № Е-Дк-192 от 10.02.2026 г. относно извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание, с вх. № Е-01-00-41/12.12.2025 г., от народния представител Петър Петров от Парламентарна група Възраждане относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката във връзка с поддържането на електроразпределителната мрежа на територията на с. Доктор Йосифово, общ. Монтана, смущения в електрозахранването и повредени уреди на клиенти вследствие на електрическа авария на 26.11.2025 г. на територията на 10 населени места в общ. Георги Дамяново.

Работна група: Бисер Дихонов, Мария Ценкова, Красимир Николов

9. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-202 от 01.12.2025 г. от КАСОРИ СРЛ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Людмила Ненова, Александра Димитрова, Михаела Андреева,

Рада Башлиева, Теодор Хиков

10. Доклад с вх. № Е-ДК-219 от 13.02.2026 г. относно публикуване на информация съгласно приложение I от Регламент (ЕС) 2024/1789 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на регламенти (ЕС) № 1227/2011, (ЕС) 2017/1938, (ЕС) 2019/942 и (ЕС) 2022/869 и на Решение (ЕС) 2017/684 и за отмяна на Регламент (ЕО) № 715/2009 и проект на информация.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Росица Тодорова, Любослава Джоргова, Теодор Хиков

По т.1. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „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-216 от 13.02.2026 г., установи следното:

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

Условията и редът за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификатите за произход на електрическата енергия от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия се определят с 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, приета от КЕВР (Наредба № 7).

На основание чл. 4 от Наредба № 7 производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, независимо дали подлежат на лицензиране по ЗЕ, подават в комисията заявление по одобрен от нея образец за издаване на сертификат за произход в срок до 14 дни след изтичане на периода, за който се иска издаване на сертификат за произход.

Съгласно чл. 163б, ал. 1 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.

Съгласно чл. 163б, ал. 2 от ЗЕ **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.

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.

Съгласно чл. 162б от ЗЕ, 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 се определят с наредба на министъра на енергетиката, а именно 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.).

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и пароотбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от

инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, посочени в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, посочени в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. 14, ал. 1 на Наредба № РД-16-267 е регламентирано, 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 съгласно ал. 2, за инсталации с единична електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

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 регламентирано в ал. 5, че за изкупената електрическа енергия по чл. 162 производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на крайните снабдителите, а по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност от 500 kW и над 500 kW е регламентирано 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).

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).

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, посочени в Делегиран регламент 2023/2104.

На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, КЕВР води публичен регистър за сертификатите за произход на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в съответствие с изискванията на Закона за електронното управление. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на Комисията, от длъжностни лица определени от председателя на КЕВР.

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № З-Е-5 от 07.01.2026 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 за издаване и за прехвърляне на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно

комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода **от 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.** подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7, и 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).

За разглеждания период те са следните дружества и/или централи:

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

1. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД;
2. „Овердрайв“ АД;

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

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-10** от **10.02.2026 г.** в КЕВР, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода **от 1.01.2026 г. до 31.01.2026 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): **305,198 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: **0,760 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: **305 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

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

- За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **305 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.02.2002 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 907 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,50%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,46%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,00%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	305,198	няма	305,198	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) = **29,002 MWh**;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	441,000	441,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	334,200	334,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	907,109	907,109	–	–

• Потребена топлинна енергия: **429,000 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 електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$334,200 \text{ MWh} - 29,002 \text{ MWh} = 305,198 \text{ MWh}$ – 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **334,200 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **334,200 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **305,198 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 допълнителна ЕЕ от НЕВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от 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
12/2025	299,247	0	няма	няма	няма	няма	299,247	299,760	299	0,760
01/2026	305,198	0	няма	няма	няма	няма	305,198	305,958	305	0,958

• От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 163б, ал. 5 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW – за месец януари 2026 г. са в размер на **305 бр.**

Въз основа на горното следва на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени **305 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **305 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.

2. „Овердрайв“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-32** от **13.02.2026 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 **1.01.2026 г. до 31.01.2026 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): **43,514 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: **0,696 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: **44 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: **44 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 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	1,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	48,71%
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 $\eta_{\text{общо}}$	-%	79,46%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	17,24%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	43,514	няма	43,514	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 = **24,524 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;

- консумирана 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	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
---------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

и ОБЩО за централата		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	88,449	88,449	–	–
Електрическа енергия	MWh	68,038	68,038	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	196,931	196,931	–	–

- Потребена топлинна енергия: **88,449 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:

$$68,038 \text{ MWh} - 24,524 \text{ MWh} = \mathbf{43,514 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата Е}_{\text{нето}}.$$

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 **68,038 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 **68,038 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **43,514 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 про- дажби 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 сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2025	45,477	0	няма	няма	няма	няма	45,477	45,696	45	0,696
01/2026	43,514	0	няма	няма	няма	няма	43,514	44,210	44	0,210

- От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходните периоди (м. 12/2025 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 януари 2026 г. са в размер на **44 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 44 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 44 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.

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

3. „Топлофикация – Разград” АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4** от **06.02.2026 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 **1.01.2026 г. до 31.01.2026 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): **1816,539 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:0,328 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: 1816 бр.;**

- **ОБЩО: 1816 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: **1816 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 ВНКW 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	34 916 kJ/nm ³
Средна месечна температура	0,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,15%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,03%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,12%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1816,539	няма	1816,539	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) = **128,961 MWh**;

- закупена ЕЕ за ТЕЦ = 13,878 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	1833,900	1833,900	–	–

Електрическа енергия	MWh	1945,500	1945,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4607,568	4607,568	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4373,313 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:

$$1945,500 \text{ MWh} - 128,961 \text{ MWh} = \mathbf{1816,539 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **1945,500 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1945,500 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1816,539 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
12/2025	2118,608	0	няма	няма	няма	няма	2118,608	2119,328	2119	0,328
01/2026	1816,539	0	няма	няма	няма	няма	1816,539	1816,867	1816	0,867

- От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 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

януари 2026 г. са в размер на **1816 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград“ АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **1816 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1816 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 **1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.**

4. „Топлофикация-ВТ“ АД

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-6 от 11.02.2026 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 **1.01.2026 г. до 31.01.2026 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): **1690,494 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: **0,201 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: **1690 бр.;**

- **ОБЩО: 1690 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: **1690 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
Среднопотеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 916 kJ/nm ³
Средна месечна температура	1,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,21%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,24%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,25%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1690,494	няма	1690,494	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) = **203,678 MWh**;

- закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 19,080 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	1985,400	1985,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	1894,172	1894,172	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4947,251	4947,251	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4852,782 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 3085,800 \text{ MWh}$; $Q_{\text{ппк}} = 1767 \text{ MWh}$).

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:

$$1894,172 \text{ MWh} - 203,678 \text{ MWh} = \mathbf{1690,494 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **1894,172 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 **1894,172 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1690,494 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 прода- жи 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
12/2025	1820,857	0	няма	няма	няма	няма	1820,857	1821,201	1821	0,201
01/2026	1690,494	0	няма	няма	няма	няма	1690,494	1690,695	1690	0,695

- От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), са в размер на **1690 бр.**, като се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – за месец януари 2026 г. в размер на **1690 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1690 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на

електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1690 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.

5. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Представено е заявление с вх. № Е-ЗСК-28 от 11.02.2026 г., заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“ изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода от 1.01.2026 г. до 31.01.2026 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): **946,094 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: **0,136 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: **946 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: **946 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
Среднопрегледена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 907 kJ/nm ³
Средна месечна температура	0,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,21%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,81%
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	946,094	няма	946,094	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) = **52,306 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	969,429	969,429	–	–
Електрическа енергия	MWh	998,400	998,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2320,152	2320,152	–	–

- Потребена топлинна енергия: **975,708 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:

$$998,400 \text{ MWh} - 52,306 \text{ MWh} = 946,094 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **998,400 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 **998,400 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **946,094 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
12/2025	186,840	0	няма	няма	няма	няма	186,840	187,136	187	0,136
01/2026	946,094	0	няма	няма	няма	няма	946,094	946,230	946	0,230

- От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 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 **946 бр.** и се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – за месец януари 2026 г. в размер на **946 бр.**

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени **946 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **946 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.

6. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 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 **10.02.2026 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.01.2026 г. до 31.01.2026 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): **2385,624 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: **0,090 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: **2385 бр.;**
- **ОБЩО: 2385 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: **2385 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 3,044 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;
- електрическа ефективност 42,30 %;
- топлинна ефективност 42,20%;
- обща ефективност 84,50%;

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

- номинална електрическа мощност 0,900 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 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	34 907 kJ/nm ³	34 907 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,9°C	2,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,99%	49,99%
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 $\eta_{\text{общо}}$	76,61%	78,72%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,13%	17,72%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2385,624	няма	2385,624	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) = **125,018 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	Комбинирана	Некомбинирана енергия
---------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	енергия	топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1849,210	1849,210	–	–
Електрическа енергия	MWh	1854,694	1854,694	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4834,467	4834,467	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	692,390	692,390	–	–
Електрическа енергия	MWh	655,948	655,948	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1712,763	1712,763	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2541,600	2541,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	2510,642	2510,642	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6547,230	6547,230	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2919,111 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 377,511 \text{ MWh}$).

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:

$$2510,642 \text{ MWh} - 125,018 \text{ MWh} = \mathbf{2385,624 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **2510,642 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 **2510,642 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2385,624 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 ВКЕП 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
12/2025	2360,082	0	няма	няма	няма	няма	2360,082	2360,090	2360	0,090
01/2026	2385,624	0	няма	няма	няма	няма	2385,624	2385,714	2385	0,714

• От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 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 **2385 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 януари 2026 г. в размер на **2385 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 **2385 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **2385 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 **1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.**

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

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 10.02.2026 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.01.2026 г. до 31.01.2026 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): **2817,090 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: **0,614 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: **2817 бр.;**
- ОБЩО: **2817 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: **2817 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 двигатели, 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 инсталацията/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/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	34 907 kJ/nm ³	34 907 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,9°C	2,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,99%	49,99%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,23%	79,43%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,35%	18,92%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2817,090	няма	2817,090	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **147,605 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	1348,506	1348,506	–	–
Електрическа енергия	MWh	1416,725	1416,725	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3580,679	3580,679	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1568,450	1568,450	–	–
Електрическа енергия	MWh	1547,970	1547,970	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3923,480	3923,480	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2916,956	2916,956	–	–
Електрическа енергия	MWh	2964,695	2964,695	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7504,159	7504,159	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3349,642 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 432,686 \text{ MWh}$).

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

2964,695 MWh – 147,605 MWh = **2817,090 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, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2964,695 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 **2964,695 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2817,090 MWh**.

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

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)			
			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 до размера на квотата	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати за компен- сиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.
12/2025	2798,730	0	няма	няма	няма	няма	2798,730	2799,614	2799	0,614
01/2026	2817.090	0	няма	няма	няма	няма	2817.090	2817.704	2817	0.704

- От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 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 **2817 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 януари 2026 г. в размер на **2817 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 **2817 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 2817 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.

8. „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД

„Оранжерии-Гимел II“ ЕООД 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 831915153**, 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-44** от **10.02.2026 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, 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): **693,626 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: **0,815 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: **694 бр.;**
- **ОБЩО: 694 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: **694 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 **3,044 MW_e**;

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газо-бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип SA 54 UI95-4P, 6300 V, 50 Hz, 3800 kVA, cos phi 0,8. 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 %.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталации/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталации/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 912 kJ/nm ³
Средна месечна температура	0,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,21%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,64%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,10%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	693,626	няма	693,626	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) = **36,331 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	727,798	727,798	–	–
Електрическа енергия	MWh	729,957	729,957	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1830,339	1830,339	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3725,542 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 2997,744 \text{ MWh}$).

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:

729,957 MWh – 36,331 MWh = **693,626 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 **729,957 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 **729,957 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **693,626 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	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2025	1579,419	0	няма	няма	няма	няма	1579,419	1579,815	1579	0,815
01/2026	693,626	0	няма	няма	няма	няма	693,626	694,441	694	0,441

- От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), са в размер на **694 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 януари 2026 г. в размер на **694 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени **694 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **694 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.

9. „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 10.02.2026 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 1.01.2026 г. до 31.01.2026 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) – **1231,514 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: **0,820 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: **1232 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: **1232 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	34 907 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,6°C

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,16%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,98%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,06%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1231,514	няма	1231,514	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) = **61,576 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	1441,000	1441,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1293,090	1293,090	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3255,533	3255,533	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1441,000 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:

$$1293,090 \text{ MWh} - 61,576 \text{ MWh} = \mathbf{1231,514 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **1293,090 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 **1293,090 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1231,514 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
12/2025	1190,878	0	няма	няма	няма	няма	1190,878	1191,820	1191	0,820
01/2026	1231,514	0	няма	няма	няма	няма	1231,514	1232,334	1232	0,334

• От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 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 **1232 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 януари 2026 г. в размер на **1232 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 **1232 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1232 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.

10. „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 **05.02.2026 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.01.2026 г. до 31.01.2026 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): **2429,461 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: **0,955 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: **2430 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: **2430 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	34 933 kJ/nm ³
Средна месечна температура	0,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,78%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$

Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,45%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	21,32%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2429,461	няма	2429,461	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) = **74,300 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	2358,126	2358,126	–	–
Електрическа енергия	MWh	2503,761	2503,761	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5896,752	5896,752	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2358,126 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:

$$2503,761 \text{ MWh} - 74,300 \text{ MWh} = \mathbf{2429,461 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **2503,761 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 **2503,761 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2429,461 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- даж- 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 сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2025	2349,712	0	няма	няма	няма	няма	2349,712	2349,955	2349	0,955
01/2026	2429,461	0	няма	няма	няма	няма	2429,461	2430,416	2430	0,416

- От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 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 януари 2026 г. са в размер на **2430 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 **2430 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **2430 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 **1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.**

11. „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 **06.02.2026 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 **1.01.2026 г. до 31.01.2026 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): **182,520 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: **0,975 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: **183 бр.**

- ОБЩО: **183 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: **183 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, „3-Пауър“ ООД е декларирало, че на **16.06.2011 г.** е получена европейска инвестиционна помощ по мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от **Държавен фонд „Земеделие“** в размер на **2 899 999 лв.** Не е получавало друг вид подкрепа, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане. Към настоящото Заявление „Нова Пауър“ ЕООД е приложило Декларации, че не е получавана подкрепа от европейски фондове и национални схеми на подпомагане. Обаче, въпреки че дружеството е с промяна в наименованието и собствеността, то както в чл. 163б, ал. 2, т. 8, 9 и 10 от ЗЕ, така и в чл. 4, ал. 4, т. 11 и 12 от Наредба № 7, е указано, че декларацията се отнася за **инсталацията** (енергийния обект) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, а тя е една и съща. Освен това двете дружества са с един и същи ЕИК.

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

• В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип „JMS 616 GS-N.L“, производство на „GE 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	34 920 kJ/nm ³

Средна месечна температура	4,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,94%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,87%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,66%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	182,520	няма	182,520	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) = **12,917 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

ОБЩИ показатели за централата с ДВГ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	194,070	194,070	–	–
Електрическа енергия	MWh	195,437	195,437	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	487,648	487,648	–	–

• Потребена топлинна енергия: **194,070 MWh**.

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

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

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:

$$195,437 \text{ MWh} - 12,917 \text{ MWh} = \mathbf{182,520 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **195,437 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 **195,437 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **182,520 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 сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2025	652,976	0	няма	няма	няма	няма	652,976	653,975	653	0,975
01/2026	182,520	0	няма	няма	няма	няма	182,520	183,495	183	0,495

- От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 г.), за която 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 януари 2026 г. са в размер на **183 бр.**

Въз основа на горното следва на „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление, гр. Костинброд, област Софийска, за централа ТЕЦ „Оранжеви“, намираща се в гр. Сливен, квартал „Речица“, да бъдат издадени 183 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 183 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.

12. „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 **11.02.2026 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 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): **3353,407 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: **0,781 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: **3354 бр.**;

- **ОБЩО: 3354 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: **3354 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 3,20 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW_t;
- електрическа ефективност 40%;
- топлинна ефективност 41%;
- обща ефективност 81%;

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на 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	34 937 kJ/nm ³	34 937 kJ/nm ³
Средна месечна температура	0,46°C	0,46°C

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,08%	50,08%
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 $\eta_{\text{общо}}$	78,43%	79,06%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,94%	17,97%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3353,407	няма	3353,407	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) = **299,393 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,464 \text{ MWh}$.

• 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 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	1940,860	1940,860	–	–
Електрическа енергия	MWh	1780,700	1780,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4745,309	4745,309	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1979,860	1979,860	–	–
Електрическа енергия	MWh	1872,100	1872,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4871,898	4871,898	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3920,720	3920,720	–	–
Електрическа енергия	MWh	3652,800	3652,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9617,207	9617,207	–	–

• Потребена топлинна енергия: **7406,925 MWh** (В т.ч. $Q_{\text{вк}} = 6398,290 \text{ MWh}$).

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 Е_{нето} на изхода на централата:

$$3652,800 \text{ MWh} - 299,393 \text{ MWh} = 3353,407 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **3652,800 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 **3652,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3353,407 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	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2025	3359,034	0	няма	няма	няма	няма	3359,034	3359,781	3359	0,781
01/2026	3353,407	0	няма	няма	няма	няма	3353,407	3354,188	3354	0,188

- От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 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 януари 2026 г. са в размер на **3354 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **3354 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **3354 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.

13. „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 **11.02.2026 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 **1.01.2026 г. до 31.01.2026 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): **1097,080 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: **0,952 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: **1098 бр.**

- **ОБЩО: 1098 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: **1098 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW_t;
- електрическа ефективност 43,50%;
- топлинна ефективност 41,60%;
- обща ефективност 85,10%.
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 939 kJ/nm ³
Средна месечна температура	0,46°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,70%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,79%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,59%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1097,080	няма	1097,080	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) = **326,120 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}}$ = 1,545 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	1310,000	1310,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1423,200	1423,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3301,282	3301,282	–	–

- Потребена топлинна енергия: **8271,151 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 8974,705 \text{ MWh}$).

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:

$$1423,200 \text{ MWh} - 326,120 \text{ MWh} = 1097,080 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **1423,200 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 **1423,200 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1097,080 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при 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
12/2025	1124,700	0	няма	няма	няма	няма	1124,700	1124,952	1124	0,952
01/2026	1097,080	0	няма	няма	няма	няма	1097,080	1098,032	1098	0,032

- От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 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 януари 2026 г. са в размер на **1098 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1098 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1098 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.

14. „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 **12.02.2026 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 **1.01.2026 г. до 31.01.2026 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) – **11 738,594 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: **0,681 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: **11 739 бр.**;

- **ОБЩО: 11 739 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: **11 739 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 3,120 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW_t;
- електрическа ефективност 37,45%;

- топлинна ефективност 45,75%;
- обща ефективност 83,20%.
- Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-5 и ДВГ-6** са:
 - номинална електрическа мощност 2,802 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,01%;
 - топлинна ефективност 44,79%;
 - обща ефективност 81,8%.
- Параметрите на инсталация **ДВГ-7** са:
 - номинална електрическа мощност 8,5 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 8,62 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,67%;
 - топлинна ефективност 36,82%;
 - обща ефективност 80,49%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Въвеждане в експлоатация	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	29.01.2025
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 907 kJ/nm ³	34 907 kJ/nm ³	34 907 kJ/nm ³	34 907 kJ/nm ³	34 907 kJ/nm ³	34 907 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	5,0°C	5,0°C	5,0°C	5,0°C	5,0°C	5,0°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	49,89%	49,89%	49,89%	49,89%	49,89%	50,36%
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 $\eta_{\text{общо}}$	79,47%	80,98%	82,45%	87,13%	83,47%	75,22%
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	19,06%	19,42%	20,67%	23,58%	20,57%	18,29%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	11 738,594	11 738,594	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) = **701,061 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	1643,719	1643,719	–	–
Електрическа енергия	MWh	1619,093	1619,093	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4105,532	4105,532	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1792,126	1792,126	–	–
Електрическа енергия	MWh	1599,187	1599,187	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4187,914	4187,914	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1780,626	1780,626	–	–
Електрическа енергия	MWh	1564,313	1564,313	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4057,040	4057,040	–	–

Показатели за ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1889,844	1889,844	–	–
Електрическа енергия	MWh	1471,000	1471,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3857,389	3857,389	–	–

Показатели за ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1692,907	1692,907	–	–
Електрическа енергия	MWh	1355,062	1355,062	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3651,522	3651,522	–	–

Показатели за ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3210,100	3210,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	4831,000	4831,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 690,676	10 690,676	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	12 009,322	12 009,322	–	–
Електрическа енергия	MWh	12 439,655	12 439,655	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	30 550,072	30 550,072	–	–

• Потребена топлинна енергия: **19 188,843 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:

$$12\,439,655 \text{ MWh} - 701,061 \text{ MWh} = \mathbf{11\,738,594 \text{ MWh}}$$
 – 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 **12 439,655 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 **12 439,655 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 738,594 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
12/2025	11 930,121	0	11 930,121	11 930,681	11 930	0,681	няма	няма	няма	няма
01/2026	11 738,594	0	11 738,594	11 739,275	11 739	0,275	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 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 януари 2026 г. са в размер на **11 739 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **11 739 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **11 739 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.

15. „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 **10.02.2026 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 **1.01.2026 г. до 31.01.2026 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): **7840,522 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: **0,153 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: **7840 бр.;**

- **ОБЩО: 7840 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: **7840 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 „Йембахер“ – 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	34 907 kJ/nm ³	34 907 kJ/nm ³	34 907 kJ/nm ³	34 907 kJ/nm ³	34 907 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,1°C	4,1°C	4,1°C	4,1°C	4,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%
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 $\eta_{\text{общо}}$	81,11%	84,25%	76,80%	81,10%	82,82%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,88%	23,51%	16,52%	21,57%	21,75%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7840,522	няма	7840,522	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) = **379,378 MWh**.

- закупена ЕЕ за производство – Е_{закуп. за произв.} = 0,279 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	1620,200	1620,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	1793,900	1793,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4209,023	4209,023	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1814,800	1814,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	1784,800	1784,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4272,758	4272,758	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1755,500	1755,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1786,300	1786,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4611,477	4611,477	–	–

Показатели за ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1660,500	1660,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1787,700	1787,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4251,552	4251,552	–	–

Показатели за ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1130,000	1130,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1067,200	1067,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2652,840	2652,840	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7981,000	7981,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	8219,900	8219,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	19 997,649	19 997,649	–	–

• Потребена топлинна енергия: **11 998,969 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 6563,000 \text{ MWh}$).

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 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:

$$8219,900 \text{ MWh} - 379,378 \text{ MWh} = 7840,522 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **8219,900 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 **8219,900 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7840,522 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 настоя щ 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
12/2025	7840,430	0	няма	няма	няма	няма	7840,430	7841,153	7841	0,153
01/2026	7840,522	0	няма	няма	няма	няма	7840,522	7840,675	7840	0,675

- От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 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 **7840 бр.**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърлят**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец януари 2026 г. сертификати в размер на **7840 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **7840 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 7840 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.

16. „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 10.02.2026 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 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) – **4398,214 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: **0,742 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: **4398 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: **4398 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	34 907 kJ/nm ³	34 907 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,1°C	3,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,82%	49,82%
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 $\eta_{\text{общо}}$	84,04%	84,12%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,88%	23,93%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	4398,214	4398,214	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) = **401,386 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	2353,700	2353,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	2397,400	2397,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5653,551	5653,551	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2362,800	2362,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	2402,200	2402,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5664,848	5664,848	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4716,500	4716,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	4799,600	4799,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 318,399	11 318,399	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4716,500 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:

$$4799,600 \text{ MWh} - 401,386 \text{ MWh} = \mathbf{4398,214 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4799,600 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 **4799,600 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **4398,214 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	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2025	4540,040	0	4540,040	4540,742	4540	0,742	няма	няма	няма	няма
01/2026	4398,214	0	4398,214	4398,956	4398	0,956	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Когрийн“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2026 г. са **4398 бр.**

Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за

„Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 4398 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 4398 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.

17. „Топлофикация – Перник“ АД

„Топлофикация-Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с **ЕИК 113012360**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-055-03/08.01.2001 г., изм. с Решения: № И1-Л-055/21.07.2015 г. и № И2-Л055/03.08.2023 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9** от **10.02.2026 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 **1.01.2026 г. до 31.01.2026 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) – **30 513,919 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: **0,300 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: **30 514 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 30 514 бр.**;

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

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

- За ФСЕС: **30 514 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**, която отговаря на инсталациите по чл. 2, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **противоналегателна парна турбина**, както и инсталация **ТГ-5**, която отговаря на инсталациите по чл. 2, т. 1 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **кондензационна турбина с регулируеми пароотбори**.

- **Втората справка обхваща: инсталации КГ-1, КГ-2 и КГ-3**, които отговарят на инсталации по чл. 2, т. 5 от Наредба № РД-16-267 – представляващи **двигатели с вътрешно горене с утилизатор**.

1) 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 са били в експлоатация инсталации – ТГ-3 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

- инсталация **ТГ-3** включва **парна турбина с противоналягане** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **25 MW_e**;

- инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **55 MW_e**;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от първата справка:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	противоналег. турб.	кондензац. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	24.06.1993 г.	28.04.1958 г.	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища/газ	въглища/газ	въглища/газ
Долна раб. калоричност на горивото	10 603 kJ/kg	-	10 603 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,92%	-	39,92%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,13%	-	83,74%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,76%	-	80,05%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,32%	-	18,68%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	18 411,481	18 411,481	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) = **5711,134 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-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	818,000	609,800	208,200	–
Електрическа енергия	MWh	111,628	111,628	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1139,500	893,255	246,245	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	69 567,664	68 028,500	1539,164	–
Електрическа енергия	MWh	24 010,987	24 010,987	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	116 774,367	114 979,200	1795,167	–

Показатели ОБЩО за първата справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	70 385,664	68 638,300	1747,364	–
Електрическа енергия	MWh	24 122,615	24 122,615	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	117 913,867	115 872,455	2041,412	–

• Потребена топлинна енергия: **61 115,440 MWh**.

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ТГ-3 и ТГ-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 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 $E_{\text{нето}}$ от тази справка :

24 122,615 MWh – 5711,134 MWh = **18 411,481 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$ от тази справка.

• 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 съгласно измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроекти (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 компенсация от ФСЕС. В случая разпределението е следното:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **18 411,481 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 0 MWh – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на 0 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.

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	34 903 kJ/nm ³	34 903 kJ/nm ³	34 903 kJ/nm ³
Средна месечна температура	1,5°C	1,5°C	1,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	52,26%	52,26%	52,26%
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 $\eta_{\text{общо}}$	75,93%	75,98%	75,49%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,22%	16,19%	16,07%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	12 102,438	12 102,438		

• 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) = **246,882 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	2419,800	2419,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	3436,957	3436,957	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7712,907	7712,907	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3159,100	3159,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	4454,873	4454,873	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 021,497	10 021,497	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3040,000	3040,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4457,490	4457,490	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9931,244	9931,244	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8618,900	8618,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	12 349,320	12 349,320	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	27 665,647	27 665,647	–	–

• Потребена топлинна енергия: **5954,049 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: 12 349,320 MWh – 246,882 MWh = 12 102,438 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	Собственост на	Директни електропроводи
-------	--------	----------------	----------------	-------------------------

		ЕСО	ЕРП	по чл. 119, ал. 2
MWh	30 513,919	30 513,919	няма	няма

• За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на ТЕЦ „Република“, се получават следните данни:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **5958,016 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• **Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Република“: 67 069,489 MWh.**

• **Брутни комбинирани:**

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **77 257,200 MWh**;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **36 471,935 MWh**;

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

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **30 513,919 MWh**;
- ЕПМ **30 513,919 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-3 е по-голяма от 75% и ТГ-5 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 **24 122,615 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 **12 349,320 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **36 471,935 MWh**

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ТГ-3, 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 **36 471,935 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **30 513,919 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-	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал	Издаде -ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл.	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период

		би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		период			119, ал. 2	период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2025	25 743,323	0	25 743,323	25 744,300	25 744	0,300	0,000	0,000	0	0,000
01/2026	30 513,919	0	30 513,919	30 514,219	30 514	0,219	0,000	0,000	0	0,000

• От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 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 януари 2026 г. са в размер на **30 514 бр.**

• От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 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 **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 януари 2026 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 **30 514 бр.**, като и **прехвърлените** са в размер на **30 514 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 **12 102 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 30 514 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 30 514 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.

18. „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 **10.02.2026 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 **1.01.2026 г. до 31.01.2026 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): **33 444,398 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **6992,523 MWh**

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

- ЕПМ: **0,138 MWh**;
- ЕРМ: **0,498 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: **33 444 бр.**;
- ЕРМ: **6993 бр.**;
- ОБЩО: **40 437 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: **40 437 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	34 907 kJ/nm ³
Средна месечна температура	0,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,21%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 972 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,81%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	12,37%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	26 218,770	19 226,247	6992,523	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **3282,230 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 173 MWh;

Другите данни за инсталацията от първата справка са следните:

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

- подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
- подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за първата справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	58 087,000	57 986,000	101,000	–
Електрическа енергия	MWh	29 501,000	29 501,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	107 049,000	106 936,000	113,000	–

- Потребена топлинна енергия: **51 186,000 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 КПГЦ, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя

директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

29 501,000 MWh – 3282,230 MWh = **26 218,770 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 **19 226,247 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 **6992,523 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	34 907 kJ/nm ³	34 907 kJ/nm ³	34 907 kJ/nm ³
Средна месечна температура	0,2°C	0,2°C	0,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	52,25%	52,25%	52,25%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1921 t)	90,20%	90,20%	90,20%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,07%	76,16%	76,12%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,66%	16,78%	16,73%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	14 218,151	14 218,151	-	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) = **829,849 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	3699,000	3699,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	5152,000	5152,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 635,814	11 635,814	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4029,000	4029,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	5623,000	5623,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	12 673,341	12 673,341	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3064,000	3064,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4273,000	4273,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9638,333	9638,333	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 792,000	10 792,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	15 048,000	15 048,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	33 947,487	33 947,487	–	–

• Потребена топлинна енергия: **8015,000 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 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 3Е (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 от втората справка, която изцяло се подава по ЕПМ:

ЕПМ: 15 048,000 MWh – 829,849 MWh = **14 218,151 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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	40 436,921	33 444,398	6992,523	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 = **4112,079 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 173 MWh;

- Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Плевен“: **59 201,000 MWh**.

- Брутни комбинирани:

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **68 778,000 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **44 549,000 MWh**;

- Нетна електрическа енергия от ВЕКП подадена по съответните мрежи:

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **40 436,921 MWh**;
- ЕПМ: **33 444,398 MWh**;
- ЕРМ: **6992,523 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 **29 501,000 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е **по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **15 048,000 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **44 549,000 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 **44 549,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **40 436,921 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 ВЕКП подадена по	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по

месец	ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	електропреносна мрежа (ЕПМ)				електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от 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
12/2025	42 509,270	0	36 974,738	36 975,138	36 975	0,138	5534,532	5535,498	5535	0,498
01/2026	40 436,921		33 444,398	33 444,536	33 444	0,536	6992,523	6993,021	6993	0,021

• От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 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 януари 2026 г. са в размер на **33 444 бр.**

• От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 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 януари 2026 г. са в размер на **6993 бр.**

• Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **40 437 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец януари 2026 г. са в размер на **40 437 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 **14 218 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 **33 444 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **6993 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като общо издадените по двете мрежи са **40 437 бр.**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **40 437 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.

19. „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 **10.02.2026 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 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) – **8180,897 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: **0,785 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: **8181 бр.;**

- **ОБЩО: 8181 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: **8181 бр.;**

Забележка: През м. 01/2026 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 пароотбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW_e;

• В ТЕЦ „София“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство – **ТГ-9.**

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/nm ³	34 911 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	1,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	50,26%
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 $\eta_{\text{общо}}$	-%	89,87%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	16,54%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	8180,897	8180,897	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) = **5628,103 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,000 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	120 085,706	40 811,000	79 274,706	–
Електрическа енергия	MWh	13 809,000	13 809,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	154 838,495	60 779,570	94 058,925	–

• Потребена топлинна енергия (общо): **149 192,332 MWh** (в която, освен реализирана/продадена в размер на 147 843,057 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 24,000 MWh и водна пара 1325,275 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:

13 809,000 MWh – 5628,103 MWh = **8180,897 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 **8180,897 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:

- **8180,897 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 **13 809,000 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 **13 809,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **8180,897 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
12/2025	7784,121	0	7784,121	7784,785	7784	0,785	0,000	0,649	0	0,649
01/2026	8180,897	0	8180,897	8181,682	8181	0,682	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 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
12/2025	7784,121	0	7784,121	7784,218	7784	0,218	0	0,571	0	0,571
01/2026	8180,897	0	8180,897	8181,115	8181	0,115	0	0,571	0	0,571

• От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (за м. 12/2025 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 **8181 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2026 г. в размер на **8181 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“** – за месец януари 2026 г. в размер на **0 бр.**;

• **Общо издадените сертификати са в размер на 8181 бр., както и прехвърлените са в размер на 8181 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **8181 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **8181 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като **8181 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 **1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.**

20. „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 10.02.2026 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 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) – **63 861,219 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: **0,888 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: **63 862 бр.**;

- **ОБЩО: 63 862 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: **61 489 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. 01/2026 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **2371,888 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 (2371,888 MWh) е необходимо да се прехвърлят сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“, като ползвател на тази нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“.

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че съгласно подписан допълнителен Анекс № 1 от 15.12.2021 г. към договор № EBRD 6/14 от 17.01.2019 г. е получило инвестиционна подкрепа за модернизация на турбоагрегат № 3 (ТГ-3) в ТЕЦ „София Изток“ в съотношение 62/38, което е **3 500 000 евро** без ДДС от **Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР)** и **5 715 580 евро** без ДДС от „Топлофикация София“

от размера на инвестиционния кредит (общо 9 215 580,30 евро без ДДС). **Не е получавало никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **205,349 MW_e**, която е съставена от 5 бр. инсталации:

- **ТГ-1 – кондензационна** турбина с топлофикационни пароотнемания с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

- **ТГ-2 – кондензационна** турбина с топлофикационни пароотнемания с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

- **ТГ-3 – противоналегателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 38,5 MW_e;

- **ТГ-4 – противоналегателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 40,849 MW_e;

- **ТГ-5 – противоналегателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 66 MW_e;

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация инсталации – **ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4** – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.:

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	конден. турбина	конден. турбина	противон. турбина	противон. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964	16.06.1964	5.07.2022	05.02.2019
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/nm ³	34 910 kJ/nm ³	34 910 kJ/nm ³	34 910 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	1,7°C	1,7°C	1,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	51,22%	51,70%	51,70%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	87,59%	90,69%	90,62%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	82,33%	89,57%	88,27%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	10,33%	15,59%	15,37%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	63 799,864	63 799,864	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) = **12 102,826 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

- Общите показатели през разглеждания период за, ТГ-2, ТГ-3 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	60 362,082	60 310,987	51,095	–
Електрическа енергия	MWh	21 476,419	21 476,419	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	99 397,937	99 338,988	58,949	–

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	74 593,358	74 542,195	51,163	–
Електрическа енергия	MWh	26 842,836	26 842,836	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	113 250,535	113 191,506	59,029	–

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	70 105,443	70 054,280	51,163	–
Електрическа енергия	MWh	27 644,790	27 644,790	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	110 743,041	110 684,012	59,029	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	205 060,883	204 907,462	153,421	–
Електрическа енергия	MWh	75 964,045	75 964,045	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	323 391,513	323 214,506	177,007	–

• Потребена топлинна енергия (общо): **245 248,420 MWh** (в която, освен реализирана/продадена с гореща вода в размер на 239 658,420 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 85,000 MWh и водна пара 5505,000 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 Е_{нето}:

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

$75\,964,045\text{ MWh} - 12\,102,826\text{ MWh} = \mathbf{63\,861,219\text{ MWh}}$ – 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 **63 861,219 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:

– **61 489,331 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ (**63 861,219 MWh**) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ (2371,888 MWh);

– **2371,888 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, тъй като е за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-2** е по-голяма от 80%, за **ТГ-3** и **ТГ-4** е по-голяма от 75%, като съответното количество брутна комбинирана електрическа енергия от тях, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **75 964,045 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво за инсталации **ТГ-2, ТГ-3** и **ТГ-4** е по-голяма от 10 % и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **75 964,045 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата през разглеждания период е в размер на **63 861,219 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
12/2025	63 799,864		63 799,864	63 799,888	63 799	0,888	0	0,589	0	0,589
01/2026	63 861,219		63 861,219	63 862,107	63 862	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 ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	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
12/2025	63 799,864	0	61 505,815	61 506,191	61 506	0,191	2294,049	2294,966	2294	0,966
01/2026	63 861,219	0	61 489,331	61 489,522	61 489	0,522	2371,888	2372,854	2372	0,854

- От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 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 **63 862 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

- към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2026 г. в размер на **61 489 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 януари 2026 г. в размер на **2372 бр.**;

- **Общо издадените сертификати са в размер на 63 862 бр., като прехвърлените са в размер на 63 861 бр.**;

- **Прехвърлените сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ са в размер на 61 489 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **63 862 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **61 489 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **2372 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, в резултат на което издадените са **63 862 бр.**, а прехвърлените са **63 861 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 **1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.**

21. „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 **10.02.2026 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 **1.01.2026 г. до 31.01.2026 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) – 35 288,176 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: 0,034 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: **35 288 бр.**;

- ОБЩО: **35 288 бр.**;

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

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

- За ФСЕС: **35 288 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	34 912 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,59%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,83%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,09%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	35 288,176	35 288,176	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) = **1020,574 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;

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

• Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация **КПГЦ (№ 1 „Коген“)**, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за КПГЦ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	34 384,704	33 982,613	402,091	–
Електрическа енергия	MWh	36 308,750	36 308,750	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	85 336,635	84 863,586	473,049	–

• Потребена топлинна енергия: **29 177,950 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 $E_{\text{нето}}$:

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

$36\,308,750\text{ MWh} - 1020,574\text{ MWh} = \mathbf{35\,288,176\text{ MWh}}$ – 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 **35 288,176 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа

енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, **брутната комбинирана електрическа енергия** е определена, че е в размер на **36 308,750 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 **36 308,750 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **35 288,176 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
12/2025	34 963,629	0	34 963,629	34 964,392	34 964	0,392	няма	няма	няма	няма
01/2026	35 288,176	0	35 288,176	35 288,568	35 288	0,568	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 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 януари 2026 г. сертификати в размер на **35 288 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени 35 288 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 35 288 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.

22. „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 10.02.2026 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г., отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **17 875,290 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: **0,538 MWh**;

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

- ЕПМ: **17 875 бр.**;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

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

- За ФСЕС: **17 875 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):

$Q_{\text{пара}} \text{ на ТГ-1} = 56\,366 * (697,77 - 14,59) * 1,163/1000 = \mathbf{44\,785}$ [MWh]

$Q_{\text{пара}} \text{ на ТГ-3} = 54\,930 * (697,77 - 14,59) * 1,163/1000 = \mathbf{43\,644}$ [MWh]

*Забележка: Получените стойности отговарят на тези вписани в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 за периода. За първи път справката с изчисление на Q_2 (полезна) е приложена към заявление с вх. № Е-ЗСК-18 от 12.11.2024 г. в КЕВР и съответно описана в мотивите на **Решение № С-11 от 20.11.2024 г.**, където, освен изчисленията, са описани и всички уреди, с които се установява всяко едно число заместено във формулата. След това първоначално описание на уредите, ще бъде цитиран само такъв уред, при който има някаква промяна. През настоящия период няма такава.*

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел“ АД, е **200 MW_e** и се състои от 4 бр. **кондензационни турбини с два регулируеми пароотбора** – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, – като всяка от тях е оборудвана с електрически генератор с номинална мощност 50 MW_e;

• През разглеждания период в централата са имали работни часове две 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	11 565 kJ/kg	- kJ/kg	11 565 kJ/kg	- kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,82%	-%	34,82%	-%
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 $\eta_{\text{общо}}$	80,59%	-%	80,57%	-%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,95%	-%	25,95%	-%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	17 875,290	17 875,290	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) = **14 776,572 MWh**;

– в т.ч. Е_{собств.потребл.(филиал)} = 2037,042 (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;

– консумирана 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	Мяр-	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
-------------------------------	------	---------	-------------	-----------------------

	ка	енергия	на енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	46 182,000	44 785,000	1397,000	–
Електрическа енергия	MWh	16 536,486	16 536,486	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	77 714,000	76 086,554	1627,446	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр- ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	45 041,000	40 795,000	1397,000	–
Електрическа енергия	MWh	16 115,376	16 115,376	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	75 795,000	74 167,554	1627,446	–

ОБЩО за централата	Мяр- ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	91 223,000	88 429,000	2794,000	–
Електрическа енергия	MWh	32 651,862	32 651,862	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	153 509,000	150 254,108	3254,892	–

• Потребена топлинна енергия: **99 475,354 MWh** (в т.ч. с водна пара – реализирана/продадена 85 413,250 MWh и 9901,760 MWh за собствени нужди, както и с гореща вода – 2006,237 MWh за собствени нужди, от общата брутна ТЕ в размер на 100 475,000 MWh, в която влиза и ТЕ от добавъчна вода в размер на 1921,985 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 :

$32\,651,862\text{ MWh} - 14\,776,572\text{ MWh} = \mathbf{17\,875,290\text{ MWh}}$ – 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 **17 875,290 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 **32 651,862 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **32 651,862 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 875,290 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
12/2025	22 894,846	0	22 894,846	22 895,538	22 895	0,538	няма	няма	няма	няма
01/2026	17 875,290	0	17 875,290	17 875,828	17 875	0,828	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 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 януари 2026 г. са в размер на **17 875 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ АД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ АД, да бъдат издадени **17 875 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **17 875 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 **1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.**

23. „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 **11.02.2026 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 **1.01.2026 г. до 31.01.2026 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): **11 973,083 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: **0,407 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: **11 973 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 11 973 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: **11 973 бр**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Сливен“, е **30 MW_e**;

• През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1, която е кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	13 607 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	33,72%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	84,15%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,05%

Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,46%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	11 973,083	11 973,083	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) = **3472,520 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	43 259,820	38 330,820	4929,000	–
Електрическа енергия	MWh	15 445,603	15 445,603	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	73 313,781	67 176,908	6136,873	–

- Потребена топлинна енергия: **40 872,800 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 бруто = **15 445,603 MWh**;

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

15 445,603 MWh – 3472,520 MWh = **11 973,083 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия по:

– **ЕПМ: 11 973,083 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), която трябва да бъде прехвърлена на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ** (няма подадена електрическа енергия през периода по мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД): **0,000 MWh**;

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 445,603 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 **15 445,603 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 973,083 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 ЕПМ	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
12/2025	13 078,495	0	13 078,495	13 079,407	13 079	0,407	0	0	0	0
01/2026	11 973,083	0	11 973,083	11 973,490	11 973	0,490	0	0	0	0

• От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 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 януари 2026 г. са в размер на **11 973 бр.**

• От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 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 **към търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (т.е. по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ) и следователно за месец януари 2026 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 **11 973 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС** са в размер на **11 973 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел

Ангелов” ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени **11 973 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **11 973 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 **1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.**

24. „Топлофикация Русе“ АД

„Топлофикация Русе“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, **ЕИК 117005106**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-029-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-029 от 14.05.2003 г. и № И2-Л-029 от 22.01.2007 г., № И3-Л-029/23.12.2019 г. и № И4-Л-029/15.02.2024 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20** от **11.02.2026 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 **1.01.2026 г. до 31.01.2026 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) – **36 166,980 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: **0,425 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: **36 167 бр.;**
- ЕРМ: **0 бр.;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.;**
- **ОБЩО: 36 167 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: **36 167 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	16 670 kJ/kg	16 670 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,87%	35,87%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има върнат кондензат 933 t)	86,71%	86,71%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,08%	80,05%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,89%	22,73%

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

Марка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	22 843,780	22 843,780	-	-

• 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) = **8754,044 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 – **0,962 (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	Марка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	29 760,715	28 799,293	961,422	–
Електрическа енергия	MWh	13 034,592	13 034,592	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	53 358,305	52 240,675	1117,630	–

Показатели на ТГ-6	Марка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	48 398,504	46 896,987	1501,517	–
Електрическа енергия	MWh	18 563,232	18 563,232	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	83 516,197	81 770,722	1745,475	–

Показатели ОБЩО за ИКПТЕЕ в справката	Марка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	78 159,219	75 696,280	2462,939	–
Електрическа енергия	MWh	31 597,824	31 597,824	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	136 874,502	134 011,397	2863,105	–

• Потребена топлинна енергия: **51 351,819 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 Е_{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 :

$31\,597,824\text{ MWh} - 8754,044\text{ MWh} = 22\,843,780\text{ MWh}$ – 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 БЕКП, 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 **22 843,780 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	34 907 kJ/nm ³	34 907 kJ/nm ³	34 907 kJ/nm ³
Средна месечна температура	0,3°C	0,3°C	0,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	52,32%	52,32%	52,32%
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 $\eta_{\text{общо}}$	75,09%	75,06%	75,08%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,75%	13,73%	13,74%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	13 323,200	13 323,200		

• 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) = **299,701 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	3724,249	3724,249	–	–
Електрическа енергия	MWh	4635,008	4635,008	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 132,148	11 132,148	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3336,984	3336,984	–	–
Електрическа енергия	MWh	4160,099	4160,099	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9987,552	9987,552	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3876,849	3876,849	–	–
Електрическа енергия	MWh	4827,794	4827,794	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 593,576	11 593,576	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 938,082	10 938,082	–	–
Електрическа енергия	MWh	13 622,901	13 622,901	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	32 713,276	32 713,276	–	–

- Потребена топлинна енергия: **7001,648 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 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 3Е (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 от втората справка, която изцяло се подава по ЕПМ:

ЕПМ: 13 622,901 MWh – 299,701 MWh = **13 323,200 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 „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	36 166,980	36 166,980	-	-

• 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 = **9053,745 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• **Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Република“: 58 353,467 MWh.**

• **Брутни комбинирани:**

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **86 634,362 MWh**;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **45 220,725 MWh**;

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

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **36 166,980 MWh**;
- ЕПМ: **36 166,980 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 **31 597,824 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 **13 622,901 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **45 220,725 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 **45 220,725 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **36 166,980 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	Дял нетна ЕЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)

	ВКЕП в настоящ месец	от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по 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 и	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
12/2025	39 000,369	0	39 000,369	39 000,425	39 000	0,425	0	0,885	0	0,885
01/2026	36 166,980	0	36 166,980	36 167,405	36 167	0,405	0	0,885	0	0,885

Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
0,000	0,896	0	0,896
0,000	0,896	0	0,896

• От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 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 януари 2026 г. са в размер на **36 167 бр.**

• От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 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 януари 2026 г. са в размер на **0 бр.**

• От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 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 януари 2026 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 **36 167 бр.**, като и **прехвърлените** към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ също са в размер на **36 167 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ, работили през периода са в размер на **13 323 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 36 167 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 36 167 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.

25. „ТЕЦ – Бобов дол“ АД

„ТЕЦ – Бобов дол“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с **ЕИК 109513731**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-094-01 от 21.02.2001 г., изм. с Решения: № И1-Л-094/21.03.2011 г., № И2-Л-094/19.12.2014 г. и № И3-Л-094/30.10.2018 г.

С писмо вх. № Е-ЗСК-47 от 11.02.2026 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 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): **30 888,248 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: **0,139 MWh** (вярното количество е **0,130 MWh**);

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

- ЕПМ: **30 888,387 MWh** (вярното количество е **30 888,378 MWh**) – **30 888 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **30 888 бр.**

След прегледа на представената информация 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 за 2026 г., утвърден със Заповед № Е-РД-16-49 от 03.02.2026 г. на Министъра на Енергетиката, от който се установява следното:

$Q_2 = D_{пп} (i_{пп} - i_{дв}) * 1,163/1000$, [MWh], където:

$D_{пп}$ – разход на прегрята пара, [t];

$i_{пп}$ – енталпия на парата, [kcal/kg];

$i_{дв}$ – енталпия на добавъчна вода, [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
	$D_{\text{пп}}$ – разход на прегрята пара	t	54 605,252	23 318,268	10 294,414	20 992,570
	Налягане на парата	ata	12	12	12	12
	Температура на парата	°C	332	332	332	332
	$i_{\text{пп}}$ – енталпия на парата	kcal/kg	744	744	744	744
	$i_{\text{вк}}$ – енталпия на добавъчната вода	kcal/kg	15	15	15	15
	Q_2 (ползна) =	MWh	46 295,807	19 769,857	8 727,882	17 798,068

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.

• В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-03-17-32 от 13.08.2021 г., към което са приложени следните документи: копие на писмо (писмото) от „ТЕЦ Бобов дол“ АД до Министерство на енергетиката, Дирекция „Сигурност на енергоснабдяването и управление при кризисни ситуации“. В писмото е записано следното:

1. Монтирана е и е в работа, считано от 01.07.2021 г., система за измерване на количеството пара към консуматора „Хийт Енерджи“ ЕООД.

2. Към посочените в алгоритъма средства за измерване се представят следните сертификати и документи, както и снимков материал от монтажа:

– Свидетелство за калибриране № 2591А-Е-21 на вторичен уред за измерване на налягането тип UHP03-Flow.

– Свидетелство за калибриране № 59-ГИ на БИМ за диафрагма за разход на пара.

– Сертификат за проверка на съответствието на SGS № 5001057/1 за измерване на разход на пара тип „Диафрагма камерна“ в съответствие с БДС EN ISO 5167-2:2003.

– Сертификат за калибриране на фирма YOKOGAWA за трансмитерите за налягане и разход

– Снимков материал от монтажа (който е приложен и към цитираното писмо от МЕ до КЕВР).

• Във връзка с изискванията на чл. 163б, ал. 2 от ЗЕ и чл. 4, ал. 4, т. 10 и 11 на Наредба № 7, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• ТЕЦ „Бобов дол“ е въглищна кондензационна топлоелектрическа централа. Съществуват изградени 3 бр. идентични енергийни блока (парогенератор, парна турбина, електрически генератор, силов трансформатор). Турбините на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 са едновалови тип „К-200-130-6“, с три цилиндъра (ЦВН, ЦСН и ЦНН) и едно междинно прегряване на парата. Проточната част на турбината се разделя на осем участъка от седемте нерегулируеми пароотнемания (пароотбори) за регенеративната система. Турбините имат само по един регулируем V-ти пароотбор, предназначен за подаване на пара за основните бойлери (по един за всяка турбина), чието предназначение е да поддържат необходимата, регламентирана температура на мрежовата вода в централата. При електрически товар от 160 MW, параметрите на пара (пароотборът е ЦСН – цилиндър средно налягане на турбината) са: температура 249°C и налягане 0,213 MPa. При този товар отпускането на пара за промишлени консуматори е възможно да се

осъществи през втори нерегулируем пареоотбор, след ЦВН, където параметрите на парата са 300°C и 1,2 МРа.

- 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 пареоотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;
 - **ТГ-2 – кондензационна** турбина с един регулируем пареоотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;
 - **ТГ-3 – кондензационна** турбина с един регулируем пареоотбор 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	8799 kJ/kg	8799 kJ/kg	8799 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	88,02%	88,02%	88,02%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	46,31%	43,16%	47,38%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,51%	19,17%	20,42%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	156 694,813	156 694,813	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 156 694,813 MWh (156 694 812,597 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) = **25 930,217 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 237,318 MWh;

- Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана от: ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV и от ТГ-2 и ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,968 (изчислен)** според количествата подадени към мрежите с различни напрежения) – **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	29 179,941	29 179,941	–	–
Електрическа енергия	MWh	72 420,390	14 995,572	–	57 424,818
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	219 370,676	55 218,958	–	164 151,718

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	13 120,320	13 120,320	–	–
Електрическа енергия	MWh	43 427,003	6587,713	–	36 839,290
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	131 003,947	24 635,426	–	106 368,521

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	26 312,139	26 312,139	–	–
Електрическа енергия	MWh	66 777,638	14 416,421	–	52 361,217
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	196 474,276	50 910,641	–	145 563,635

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	68 612,400	68 612,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	182 625,030	35 999,706	–	146 625,324
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	546 848,899	130 765,025	–	416 083,874

• **Потребена топлинна енергия: 68 612,400 MWh** (в т.ч. с гореща вода за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 21 293,593 MWh и реализирана/продадена в размер на 1023,000 MWh, както и с пара е реализирана/продадена 46 295,807 MWh).

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

С оглед посоченото в утвърдения алгоритъм за 2026 г. от Министерство на енергетиката, а именно, че **в инсталацията за комбинирано производство не се връща кондензат**, дружеството погрешно е попълнило данни в кл. АО135 на екселската справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, като по този начин се увеличава к.п.д. на референтна стойност за разделно производство на топлинна енергия. След като работната група извършва корекция на данните съгласно одобрения алгоритъм, част от данните за постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство се изменят по следния начин:

Преди корекция

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
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,02%	88,02%	88,02%
Постигнат резултат за ΔF	19,51%	19,17%	20,42%

След корекция

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
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	84,63%	84,69%	84,64%

Постигнат резултат за ΔF	21,04%	20,70%	21,88%
--------------------------	--------	--------	--------

Информация за количеството нетна 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 инсталации ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на комбинираната електрическа енергия:

ЕЕ от ВЕКП _{бруто} = **35 999,706 MWh**;

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

$35\,999,706 / 182\,625,030 = 0,197123614$ (19,71%) – 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) $25\,930,217 * 0,197123614 = 5111,458$ 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:

$35\,999,706$ MWh – $5111,458$ MWh = **30 888,248 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: **30 888,248 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 инсталации ТГ-1, ТГ-2 и 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 **35 999,706 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-1, ТГ-2 и 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 **35 999,706 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **30 888,248 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	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП	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

	настоящ месец	допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по 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
12/2025	32 692,045	0	32 692,045	32 692,130	32 692	0,130	няма	няма	няма	няма
01/2026	30 888,248	0	30 888,248	30 888,378	30 888	0,378	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 01/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2025 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 януари 2026 г. са в размер на **30 888 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 30 888 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 30 888 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 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г.

Издавания по т.1.:

Докладва Вл. Петров. Подадени са 25 бр. заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, които са разгледани и описани в настоящия доклад. Работната група не е установила неточности и несъответствия в заявленията и придружаващите ги документи, които да налагат корекция в заявления брой сертификати.

Вл. Петров прочете проекта на решение, предложен от работната група:

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, на следните производители: (в проекта на решение поименно са посочени 25 бр. дружества, включени в доклада);

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде вписана в регистъра на електронната страница на Комисията.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Приема доклад относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г. от 25 бр. дружества.

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 ЯНУАРИ 2026 г., както следва:

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

1. На „Юлико–Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с ЕИК 115744408, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
- местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
- период на производство: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 907 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 441,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 429,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 334,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,00%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,46%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
 - от № ЗСК-10-01-26/000000001 до № ЗСК-10-01-26/000000305;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
 - на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-01-26/000000001 до № ЗСК-10-01-26/000000305.

2. 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: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 912 kJ/nm³;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 88,449 MWh;
- потребена топлинна енергия: 88,449 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 68,038 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: -%; ДВГ2: 17,24%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: -%; ДВГ2: 79,46%;
- 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: 31.01.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-32-01-26/000000001 до № ЗСК-32-01-26/000000044;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на „Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-01-26/000000001 до № ЗСК-32-01-26/000000044.

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

3. На „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, 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: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 916 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 1833,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4373,313 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1945,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,12%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,03%;
- 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: 31.01.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-4-01-26/000000001 до № ЗСК-4-01-26/000001816;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-4-01-26/000000001 до № ЗСК-4-01-26/000001816.

4. 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: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 916 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 985,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4 852,782 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 894,172 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,25%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,24%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-6-01-26/0000000001 до № ЗСК-6-01-26/000001690;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-6-01-26/0000000001 до № ЗСК-6-01-26/000001690.

5. 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 „Оранжевия 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: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 907 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 969,429 MWh;
- потребена топлинна енергия 975,708 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 998,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,32%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,81%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 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: 31.01.2026 г., Република България;

- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-28-01-26/000000001 до № ЗСК-28-01-26/000000946;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-28-01-26/000000001 до № ЗСК-28-01-26/000000946.

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 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: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 907 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2 541,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2 919,111 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2 510,642 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,13%; ДВГ2: 17,72%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,61%; ДВГ2: 78,72%;
- 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: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-37-01-26/000000001 до № ЗСК-37-01-26/000002385;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-37-01-26/000000001 до № ЗСК-37-01-26/000002385.

7. 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: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 907 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2 916,956 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3 349,642 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2 964,695 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,35%; ДВГ2: 18,92%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,23%; ДВГ2: 79,43%;
- 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: 31.01.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-38-01-26/000000001 до № ЗСК-38-01-26/000002817;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-38-01-26/000000001 до № ЗСК-38-01-26/000002817.

8. На „Оранжерии–Гимел II“ ЕООД 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 831915153, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 912 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 727,798 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3 725,542 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 729,957 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,10%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,64%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-44-01-26/000000001 до № ЗСК-44-01-26/000000694;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-44-01-26/000000001 до № ЗСК-44-01-26/000000694.

9. 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: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 907 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 441,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1 441,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 293,090 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,06%;

- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,98%;
- 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: 31.01.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-43-01-26/000000001 до № ЗСК-43-01-26/000001232;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-43-01-26/000000001 до № ЗСК-43-01-26/000001232.

10. 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 „Оранжевия 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: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 933 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2 358,126 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2 358,126 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2 503,761 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,32%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,45%;
- 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: 31.01.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-46-01-26/000000001 до № ЗСК-46-01-26/000002430;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-46-01-26/000000001 до № ЗСК-46-01-26/000002430.

11. На „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България; област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, ул. „Старозагорско шосе“, База „Оранжеви 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: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 920 kJ/nm³;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 194,070 MWh;
- потребена топлинна енергия: 194,070 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 195,437 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,66%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,87%;
- 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: 31.01.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-36-01-26/000000001 до № ЗСК-36-01-26/000000183;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-36-01-26/000000001 до № ЗСК-36-01-26/000000183.

12. 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: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 937 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3 920,720 MWh;
- потребена топлинна енергия: 7 406,925 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3 652,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,94%; ДВГ2: 17,97%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,43%; ДВГ2: 79,06%;
- 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: 31.01.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-5-01-26/000000001 до № ЗСК-5-01-26/000003354;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-5-01-26/000000001 до № ЗСК-5-01-26/000003354.

13. 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: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 939 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 310,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 8 271,151 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1 423,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,59%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,79%;
- 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: 31.01.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-40-01-26/0000000001 до № ЗСК-40-01-26/000001098;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-40-01-26/0000000001 до № ЗСК-40-01-26/000001098.

14. На „Топлофикация–Бургас“ АД 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: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 907 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 12 009,322 MWh;
- потребена топлинна енергия: 19 188,843 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 12 439,655 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,06%; ДВГ2: 19,42%; ДВГ3: 20,67%; ДВГ5: 23,58%; ДВГ6: 20,57%; ДВГ7: 18,29%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,47%; ДВГ2: 80,98%; ДВГ3: 82,45%; ДВГ5: 87,13%; ДВГ6: 83,47%; ДВГ7: 75,22%;
- 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: 31.01.2026 г., Република България;

- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-21-01-26/000000001 до № ЗСК-21-01-26/0000011739;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-21-01-26/000000001 до № ЗСК-21-01-26/0000011739.

15. 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: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 907 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7 981,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 998,969 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8 219,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,88%; ДВГ2: 23,51%; ДВГ3: 16,52%; ДВГ4: 21,57%; ДВГ5: 21,75%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,11%; ДВГ2: 84,25%; ДВГ3: 76,80%; ДВГ4: 81,10%; ДВГ5: 82,82%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: 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: 31.01.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-26-01-26/000000001 до № ЗСК-26-01-26/000007840;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-26-01-26/000000001 до № ЗСК-26-01-26/000007840.

16. 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: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 907 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4 716,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4 716,500 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 4 799,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,88%; ДВГ2: 23,93%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,04%; ДВГ2: 84,12%;

- 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: 31.01.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-39-01-26/000000001 до № ЗСК-39-01-26/000004398;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-39-01-26/000000001 до № ЗСК-39-01-26/000004398.

17. 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: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 603 kJ/kg; газ – 34 903 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 77 257,200 MWh;
- потребена топлинна енергия: 67 069,489 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 36 471,935 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 10,32%; ТГ5: 18,68%; ДВГ1: 16,22%; ДВГ2: 16,19%; ДВГЗ: 16,07%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: 80,76%; ТГ5: 80,05%; ДВГ1: 75,93%; ДВГ2: 75,98%; ДВГЗ: 75,49%;
- 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 ДВГЗ – на 21.06.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-9-01-26/000000001 до № ЗСК-9-01-26/000030514;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-9-01-26/000000001 до № ЗСК-9-01-26/000030514.

18. 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: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 907 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 68 778,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 59 201,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 44 549,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 12,37%; ДВГ1: 16,66%; ДВГ2: 16,78%; ДВГ3: 16,73%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 81,81%; ДВГ1: 76,07%; ДВГ2: 76,16%; ДВГ3: 76,12%;
- 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: 31.01.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-13-01-26/000000001 до № ЗСК-13-01-26/000040437;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-13-01-26/000000001 до № ЗСК-13-01-26/000040437.

19. 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: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 911 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 40 811,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 149 192,332 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 13 809,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 16,54%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 89,87%;
- 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: 31.01.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-14-01-26/000000001 до № ЗСК-14-01-26/000008181;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-14-01-26/000000001 до № ЗСК-14-01-26/000008181.

20. 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: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 910 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 204 907,462 MWh;
- потребена топлинна енергия: 245 248,420 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 75 964,045 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: -%; ТГ2: 10,33%; ТГ3: 15,59%; ТГ4: 15,37%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: 82,33%; ТГ3: 89,57%; ТГ4: 88,27%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: 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: 31.01.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-15-01-26/000000001 до № ЗСК-15-01-26/000063862;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-15-01-26/000000001 до № ЗСК-15-01-26/000061489; на „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-01-26/000061490 до № ЗСК-15-01-26/000063861.

21. 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: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 912 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 33 982,613 MWh;
- потребена топлинна енергия: 29 177,950 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 36 308,750 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 23,09%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 82,83%;
- 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: 31.01.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-16-01-26/000000001 до № ЗСК-16-01-26/000035288;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-16-01-26/000000001 до № ЗСК-16-01-26/000035288.

22. 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: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 565 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 88 429,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 99 475,354 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 32 651,862 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 25,95%; ТГ2: -%; ТГ3: 25,95%; ТГ4: -%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,59%; ТГ2: -%; ТГ3: 80,57%; 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: 31.01.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-18-01-26/000000001 до № ЗСК-18-01-26/000017875;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-18-01-26/000000001 до № ЗСК-18-01-26/000017875.

23. 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: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 13 607 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 38 330,820 MWh;
- потребена топлинна енергия: 40 872,800 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 445,603 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 26,46%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,05%;

- 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: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-19-01-26/000000001 до № ЗСК-19-01-26/000011973;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-19-01-26/000000001 до № ЗСК-19-01-26/000011973.

24. 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: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/биомаса – 16 670 kJ/kg; газ – 34 891 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 86 634,362 MWh;
- потребена топлинна енергия: 58 353,467 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 45 220,725 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 24,89%; ТГ6: 22,73%; ДВГ1: 13,75%; ДВГ2: 13,73%; ДВГ3: 13,74%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 80,08%; ТГ6: 80,05%; ДВГ1: 75,09%; ДВГ2: 75,06%; ДВГ3: 75,08%;
- 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: 31.01.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-20-01-26/000000001 до № ЗСК-20-01-26/000036167;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-20-01-26/000000001 до № ЗСК-20-01-26/000036167.

25. 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: 01.01.2026 г. ÷ 31.01.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8 799 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 68 612,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 68 612,400 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 35 999,706 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 21,04%; ТГ2: 20,70%; ТГ3: 21,88%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 46,31%; ТГ2: 43,16%; ТГ3: 47,38%;
- 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: 31.01.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
 - от № ЗСК-47-01-26/000000001 до № ЗСК-47-01-26/0000030888;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
 - на ФСЕС – от № ЗСК-47-01-26/000000001 до № ЗСК-47-01-26/0000030888.

III. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде вписана в регистъра на електронната страница на Комисията.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-12 от 29.01.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-12 от 29.01.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД, на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № З-Е-33 от 05.02.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях.

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

„Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията с ЕИК 208628952. „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД е със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, район „Средец“ ул. „Аксаков“ № 11А, ет. 4, офис 2, с предмет на дейност: проектиране, производство, доставка и монтаж на системи за производство и съхранение на енергия от възобновяеми енергийни източници, производство и продажба на енергия от

възобновяеми енергийни източници (след получаване на необходимата лицензия, ако е приложимо), инженерингова дейност, строително-монтажни дейности, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД е в размер на 1 318 186,80 евро, разпределен в 2 584 680 броя поименни налични акции с номинална стойност 0,51 евро и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на дружеството е „РЕЗОЛВ ЕНЕРДЖИ“ С.А., чуждестранно юридическо лице, публично акционерно дружество, с регистрационен номер B265260, със седалище и адрес на управление: улица „Рут д'Еш“ 412F, гр. Люксембург, Велико херцогство Люксембург.

„Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД се управлява по едностепенна система на управление от Съвет на директорите с членове Аластър Хамънд, гражданин на Обединено кралство Великобритания; Магда Нелешовска, гражданин на Чешка Република и Гергана Съзлайкова, гражданин на Република България. Дружеството се представлява пред трети лица от всеки един от членовете на Съвета на директорите поотделно.

Заявителят „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД е универсален правопреемник на „Р – ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД с ЕИК 115859531, преобразувано чрез промяна на правната форма. Промяната на правната форма е извършена след получено разрешение, обективизирано в Решение № Р-598 от 22.10.2025 г. на КЕВР, с което по т. 3 на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3, чл. 52, ал. 2 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 88, ал. 3, т. 1 и ал. 4 от НЛДЕ е издадена лицензия № Л-867-01 от 22.10.2025 г. на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД за дейността „производство на електрическа енергия“ преди изграждане на енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Св. Георги“ с инсталирана мощност 199 MW (AC), за срок от 25 (двадесет и пет) години.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-12 от 29.01.2026 г., „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД е поискало издаване на разрешение да сключи с „XXX“ АГ Договор за залог на търговско предприятие за обезпечаване плащането на всички суми по Договор за хеджиране във връзка със сключения Договор за кредит при определени условия. Дружеството е представило проект на Договор за залог на търговско предприятие, за чието сключване се иска разрешение. С Решение № Р-524 от 20.08.2024 г. Комисията е разрешила сключването на „Договор за кредит при определени условия“ с първоначални кредитори: „XXX“, „XXX“ и XXX като изпълнител за Програма за управляван портфейл за съвместно кредитиране по отношение на тръстов заем от XXX, с XXX като първоначален кредитор по ДДС, с XXX като Агент по офшорни обезпечения, с XXX и XXX – като първоначални хеджиращи страни. Със същото решение, КЕВР е разрешила и учредяване на свързаните с него обезпечителни сделки, чрез сключване на договор за залог на търговско предприятие, договор за залог на движими вещи и договор за особен залог на вземания. С Решение № Р-556 от 18.03.2025 г. Комисията е разрешила сключването на Договори за изменение към: Договор за особен залог на търговско предприятие от 15.10.2024 г., Договор за особен залог на движими вещи от 15.10.2024 г. и Договор за особен залог на вземания от 15.10.2024 г., във връзка с постигната договорка за разширяване обхвата на обезпечените задължения и за актуализиране на приложенията към тях. С Решение № Р-577 от 10.07.2025 г. на КЕВР, Комисията е разрешила сключването на Договори за изменение към Договор за особен залог на търговско предприятие от 15.10.2024 г. и към Договор за особен залог на вземания от 15.10.2024 г., във връзка с постигната договорка за конкретизиране на обезпечените задължения и за актуализиране на приложенията към тях.

Проект на договор за особен залог на търговско предприятие между „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД – залогодател и „XXX“ АГ - обезпечена страна.

Основните параметри на проекта на Договора за особен залог на търговско предприятие са:

1. Предмет - за обезпечаване на всички вземания на зложния кредитор, произтичащи от сключен между „XXX“ АГ (хеджиращ контрагент) и „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД (залогодател) Главен (рамков) договор съгласно стандартното споразумение ISDA от 2002 г., във връзка с Договора за кредит при определени условия от XXX г., залогодателят

„Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД предвижда да учреди в полза на ХХХ втори по ред особен залог върху търговското си предприятие. Обект на залога по този договор се счита цялото търговско предприятие на залогодателя, състоящо се от съвкупността от всички права, задължения и фактически отношения, съставляващи неговата търговска дейност по смисъла на чл. 15, ал. 1 от Търговски закон и отделни активи, включени в патримониума на заложеното търговско предприятие. Според дадената дефиниция в проекта на договор „обезпечени задължения“ означава всички настоящи и бъдещи задължения и отговорности за плащане на залогодателя към обезпечената страна, представляващи вземания на обезпечената страна към залогодателя, които са дължими или възникнали по всяко време съгласно Договора за хеджиране на ХХХ, както настоящи, така и бъдещи, заедно с всички разходи, такси и разноси, понесени от обезпечената страна във връзка със защитата, запазването и принудителното изпълнение на съответните нейни права по Договора за хеджиране на ХХХ (без ограничения), както следва:

(а) всички плащания, дължими и платими от кредитополучателя по Договора за хеджиране на ХХХ в размер, определяем съгласно разпоредбите на Договора за хеджиране на ХХХ в размер, който няма да надвишава EUR XXX (XXX евро); и

(б) разходи, свързани с учредяването, създаването на противопоставимост и/или принудителното изпълнение върху залога, предоставен съгласно този Договор.

„Съществуващо обезпечение“ означава обезпечението върху обезпечението, както следва: подчинен на българското право Договор за залог на търговско предприятие от ХХХ г., сключен между „Р - ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, ЕИК 115859531 (понастоящем „Р – Инженеринг“ ЕАД, ЕИК 208628952) като залогодател и финансовите институции, посочени там като обезпечени страни (както тези термини са дефинирани там), с които се учредява първи по ред особен залог върху търговското предприятие на залогодателя, вписан в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел под първоначален номер на вписване 20241021093353; в Централния регистър на особените залози под първоначален номер на вписване 20241021180505; и в Служба по вписванията гр. Силистра, вписан в книга Особени залози, вх. рег. № 4734 от 23.10.2024 г., том 1, № 5/2024, канцеларско дело 2458 от 23.10.2024 г., дв. вх. рег. № 4714 от 23.10.2024 г., както впоследствие е изменен и/или допълван.

Според дадената дефиниция в проекта на договор, „отделни активи“ означава всякакви настоящи или бъдещи недвижими имоти, включително ограничени вещни права, движими вещи, инвентар, вземания към трети лица, включително, но не само, вземания по банкови сметки, застрахователни постъпления и застрахователни искове в Република България, вътрешногрупови вземания и всякакви търговски вземания включително, но без ограничения вземания по ДПЕ и всякакви други материални или нематериални активи на залогодателя, посочени в Приложение № 1 на този договор. Отделни активи, върху всеки един от които тежи заложеното право на залогополучателите, са както следва:

1.1. Недвижими имоти, Приложение № 1, Част F:

1.1.1. Възмездно и срочно право на строеж учредено съгласно нотариален акт за учредяване на право на строеж № 81, том II, регистрационен номер 1336, дело № 152 от 2025 г. на нотариус Румен Тодоров с рег. № 105 на Нотариалната камара, регистрирано в Службата по вписванията Силистра с регистрационен номер 1169 от 14.03.2025 г., акт № 21, том IV, дело 444/2025 г. и възмездно и срочно право на строеж учредено съгласно нотариален акт за учредяване на право на строеж № 7, том II, регистрационен номер 1409, дело № 175 от 2023 г. на нотариус Румен Тодоров с рег. № 105 на Нотариалната камара, регистрирано в Службата по вписванията Силистра с регистрационен номер номер 1267 от 22.03.2023 г., акт № 67, том V, дело 531/2023, върху следните имоти:

- право на строеж върху поземлен имот с идентификатор 57251.500.511, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-2 от 15.01.2008 г. на Изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот от 24.03.2023 г., с начин на трайно ползване – за електроенергийно производство, с площ от 108 618 (сто и

осем хиляди шестстотин и осемнадесет) кв. м., с адрес: землището на с. „Полковник Ламбриново“, община Силистра, област Силистра;

- право на строеж върху поземлен имот с идентификатор 41143.128.904, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-14 от 17.03.2010 г. на Изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот от 24.03.2023 г., с начин на трайно ползване – за електроенергийно производство, с площ от 23 204 (двадесет и три хиляди двеста и четири) кв. м., с адрес: землището на с. „Калипетрово“, местност „Сусурлука“, община Силистра, област Силистра;

- право на строеж върху поземлен имот с идентификатор 57251.500.579, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-16-3 от 06.07.2009 г. на началник на СГКК – Силистра, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот от 19.07.2024 г., с начин на трайно ползване – за електроенергийно производство, с площ от 12 075 (дванадесет хиляди седемдесет и пет) кв. м., с адрес: землището на с. „Полковник Ламбриново“, местност „В Ов. Градина“, община Силистра, област Силистра;

- право на строеж върху поземлен имот с идентификатор 57251.500.588, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-16-3 от 06.07.2009 г. на началник на СГКК – Силистра, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот от 19.07.2024 г., с начин на трайно ползване – за електроенергийно производство, с площ от 883 204 (осемстотин осемдесет и три хиляди двеста и четири) кв. м., с адрес: землището на с. „Полковник Ламбриново“, местност „Летището“, община Силистра, област Силистра;

- право на строеж върху поземлен имот с идентификатор 57251.500.590, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-16-3 от 06.07.2009 г. на Изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот от 24.03.2023 г., с начин на трайно ползване – за електроенергийно производство, с площ от 581 140 (петстотин осемдесет и една хиляди сто и четиридесет) кв. м., с адрес: землището на с. „Полковник Ламбриново“, местност „Летището“, община Силистра, област Силистра;

- право на строеж върху поземлен имот с идентификатор 57251.500.6, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-16-3 от 06.07.2009 г. на началник на СГКК – Силистра, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот от 19.07.2024 г., с начин на трайно ползване – за електроенергийно производство, с площ от 6 358 (шест хиляди триста петдесет и осем) кв. м., с адрес: землището на с. „Полковник Ламбриново“, местност „Летището“, община Силистра, област Силистра;

- право на строеж върху поземлен имот с идентификатор 57251.500.586, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-16-3 от 06.07.2009 г. на Изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот от 24.03.2023 г., с начин на трайно ползване – за електроенергийно производство, с площ от 18 697 (осемнадесет хиляди шестстотин деветдесет и седем) кв. м., с адрес: землището на с. „Полковник Ламбриново“, местност „В Ов. Градина“, община Силистра, област Силистра.

1.1.2. Собствени на залогодателя недвижими имоти:

- поземлен имот с площ от 144 (сто четиридесет и четири квадратни метра) кв. м., с адрес: м. „Голия баир“, в землището на с. Калипетрово, община Силистра, област Силистра, представляващ имот с идентификатор 41143.107.910 по кадастрална карта и кадастрални регистри, одобрени със заповед РД-18-14 от 17.03.2010 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение със заповед КД-14-19-47 от 27.08.2010 г. на началник СГКК – Силистра, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

- 121

АГКК, последно изменение със заповед КД-14-19-41 от 17.08.2010 г. на началник СГКК – Силистра, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

- поземлен имот с площ от 71 (седемдесет и един квадратни метра) кв. м., с адрес: м. „Сусурлука“, в землището на с. Калипетрово, община Силистра, област Силистра, представляваща имот с идентификатор 41143.128.903 по кадастрална карта и кадастрални регистри, одобрени със заповед РД-18-14 от 17.03.2010 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение със заповед КД-14-19-47 от 27.08.2010 г. на началник СГКК – Силистра, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство.

1.2. Вземания по банкови сметки, подробно описани в Приложение № 1, Част А.

1.3. Вземания по застрахователни полици, подробно описани в Приложение № 1, Част В.

2.2. Обхват – залогът, предоставен съгласно този договор, се счита за самостоятелен по отношение на всеки отделен заем и в случай че залогът, учреден съгласно този договор, бъде обявен за недействителен или неподлежащ на принудително изпълнение по отношение на който и да е заем поради нарушаване на императивни разпоредби на българското законодателство, то залогът по отношение на другите заеми остава в сила.

В проекта на договор за втори по ред залог върху търговско предприятие е предвидено, че при пристъпване към изпълнение, обезпечената страна може да продаде Търговското предприятие в съответствие с чл. 53, ал. 1 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с незавършени обекти на строителство или с имуществото, с което се осъществява дейността по лицензия, може да се извършва само в тяхната цялост след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране като незавършен обект на строителство или като енергиен обект, в зависимост от случая.

По силата на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Учредяването на особен залог на търговското предприятие, част от което е енергийният обект, е сделка, която попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ и подлежат на разрешаване от КЕВР. Предвид гореизложеното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на посочените по-горе сделки водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ.

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 „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД, 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 документи към заявление № Е-ЗЛР-Р-12 от 29.01.2026 г., при който се установява, че КЕВР с Решение № Р-524 от 20.08.2024 г., е разрешила на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, (понастоящем „Р – Инженеринг“ ЕАД) да сключи Договор за кредит при определени условия с „XXX“ и „XXX“ АГ, както и свързаните с този договор обезпечителни сделки. Извършеният анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на дружеството, 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.

Искането за издаване на разрешение за сключване на Договор за залог на търговското предприятие, предвижда учредяване на втори по ред залог на вече обезпечени задължения, като към тях се добавят всички плащания, дължими и платими от кредитополучателя, съгласно Договор за хеджиране на „XXX“ АГ. Извършеният финансово-икономически анализ показва, измененията не засягат финансовия модел на

дружеството за периода 2025 г. – 2055 г., а единствено обхвата на обезпечените задължения. Прогнозните парични потоци на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД остават непроменени и с положителни стойности, което е индикатор, че дружеството ще разполага с необходимия паричен ресурс, както за обслужване на задълженията към финансиращите институции, така и за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Предвид горното, може да се направи изводът, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да нарушат условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.2.:

Докладва Цв. Пешева. Заявителят „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД е титуляр на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Св. Георги“ с инсталирана мощност 199 MW (AC). Дружеството е универсален правопреемник на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, което е преобразувано чрез промяна на правната форма, извършена след разрешение на КЕВР през м. октомври 2025 г. С подаденото заявление на 29.01.2026 г., „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД е поискало разрешение да сключи с банка „XXX“ АГ Договор за залог на търговското предприятие за обезпечаване плащането на всички суми по Договор за хеджиране във връзка със сключения договор за кредит при определени условия. С решение на КЕВР от 20.08.2024 г. Комисията е разрешила сключването на договор за кредит при определени условия и свързаните с него сделки със страни: „XXX и „XXX“ АГ в качеството им на първоначални кредитори, хеджиращи страни, като договореното финансиране във връзка с изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Св. Георги“. Чрез сключване на договор за залог на търговско предприятие, който е предмет на настоящото административно производство, се предвижда да се учреди в полза на хеджиращ контрагент „XXX“ АГ втори по ред особен залог върху търговското си предприятие на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД. В проекта на договор е предвидена клауза, че в случай на принудително изпълнение активите ще се разпродават в цялост и след разрешение на КЕВР. В изготвения доклад подробно са описани отделните параметри на проекта на договор. Извършеният финансово-икономически анализ показва, че сключването на договор за залог на търговското предприятие няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да нарушат условията по осъществяване на лицензионната дейност. Дружеството е представило становище със защитена по закон информация, която работната група е приела за основателна. Предвид гореизложеното и на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, и чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. 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 следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да разреши на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД 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.*

Цв. Пешева прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Разрешава на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД да сключи с „XXX“ АГ Договор за залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-12 от 29.01.2026 г.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, и чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-12 от 29.01.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД.

2. Разрешава на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД да сключи с „XXX“ АГ Договор за залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-12 от 29.01.2026 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 втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-19 от 13.02.2026 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 10.02.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност подадени от „Тесса Грийн Енерджи“ ООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-19 от 13.02.2026 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 10.02.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Тесса Грийн Енерджи“ ООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със заповед № 3-Е-41 от 13.02.2026 г. и Заповед № 3-Е-43 от 17.02.2026 г. на председателя на КЕВР.

Доколкото описаните в заявленията сделки са свързани, на основание чл. 32 от

Административнопроцесуалния кодекс, исканията за разрешаването им се разглеждат в едно административно производство.

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

„Тесса Грийн Енерджи“ ООД, с ЕИК 206302121, е със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, п.к. 1616, гр. София, ул. „Секвоя“ № 36. „Тесса Грийн Енерджи“ ООД има следния предмет на дейност: изграждане и експлоатация на алтернативни източници на енергия, изграждане и експлоатация на съоръжения и рециклиращи системи за преработка на отпадъци, покупко-продажба на стоки в първоначален, преработен или обработен вид, производство на стоки с цел продажба, комисионна, спедиционна, складова дейност, превозна, хотелиерска, туристическа, рекламна, информационна, програмна, импресарска дейност или предоставяне на други услуги, сделки с интелектуална собственост, ноу-хау, издателска или печатарска дейност, търговско представителство и посредничество на наши и чужди физически и юридически лица, внос и износ на стоки, търговия със стоки за широко потребление, разкриване и експлоатация на заведения и магазини, строителна дейност, сделки с недвижими имоти, отдаване под наем на движимо и недвижимо имущество, както и всякакви дейности и услуги, незабранени от закона.

Капиталът на „Тесса Грийн Енерджи“ ООД е в размер на 1 150 056 евро и е изцяло внесен. Непарична вноса на учредителя в размер на 766 656,53 (седемстотин шестдесет и шест хиляди шестстотин петдесет и шест евро и 53 евро цента) със следния предмет: сборът от вземанията на Александър Найденов Щерев към „Тесса Грийн Енерджи“ ЕООД към 12.06.2025 г., възникнали в резултат на извършени от него допълнителни парични вноски по реда на чл. 134 от Търговския закон за финансиране на проект: ВяЕЦ „Стражица“ с инсталирана мощност 70 MW, в група имоти в землището на с. Стражица, общ. Балчик, обл. Добрич.

Дружеството се управлява и представлява от Александър Найденов Щерев, в качеството му на управител.

„Тесса Грийн Енерджи“ ООД е титуляр на лицензия № Л-868-01 от 29.10.2025 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект вятърна електрическа централа „Стражица“ с инсталирана мощност 70 MW.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-19 от 13.02.2026 г., „Тесса Грийн Енерджи“ ООД е поискало разрешение за сключване на договор за заем с „Юробанк България“ АД (заемодател) и Юробанк Прайвит Банк Люксембург С.А. (заемодател) и „Юробанк България“ АД (агент по заема). В тази връзка към заявлението е приложен проект на договор за заем, обосновка и погасителен план.

Дружеството е посочило, че сключване на сделката е необходимостта от осигуряване на дългосрочно проектно финансиране, необходимо за цялостното финансиране на инвестиционния проект „ВяЕЦ Стражица“ – вятърна електрическа централа с инсталирана мощност приблизително 70 MW. Проектът представлява капиталово-интензивна инвестиция, при която поэтапното финансиране на доставката на оборудването, строително-монтажните дейности, присъединяването и въвеждането в експлоатация е ключово условие за спазване на договорните срокове с избрания доставчик на турбини Вестас и за осигуряване на своевременното пускане в експлоатация на централата.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 10.02.2026 г., „Тесса Грийн Енерджи“ ООД е поискало разрешение за учредяване в полза на „Юробанк България“ АД, Юробанк Прайвит Банк Люксембург С.А. и Юробанк С.А. следните обезпечения по договора за заем, а именно учредяване на особен залог върху търговско предприятие, включващо имущество, с което се осъществява лицензионната дейност, с приложено описание на недвижимите имоти на заложеното имущество – предмет на обезпечение, както и особен залог на движими вещи и особен залог върху вземания. В тази връзка към заявлението са

приложени: проект на договор за особен залог върху търговско предприятие, особен залог на движими вещи и особен залог върху вземания.

I. Проект на договор за заем между „Тесса Грийн Енерджи“ ООД (заемополучател), „Юробанк България“ АД (заемодател) и Юробанк Прайвит Банк Люксембург С.А. (заемодател) и „Юробанк България“ АД (агент по заема) .

„Заем“ означава заем, предоставен съгласно настоящия Договор:

- Заем А означава заем с максимален размер на главницата XXX евро;
- Заем Б означава заем с максимален размер на главницата XXX евро;
- Заем В означава заем с максимален размер на главницата XXX евро;
- Заем Г означава заем с максимален размер на главницата XXX евро.

1. Заемите

1.1. Заемите – при условията на настоящия Договор, Заемодателите предоставят на Заемополучателя всеки Заем до максималния размер на главницата, определена в дефиницията на съответния Заем, но ненадвишаваща сума, която:

(а) по отношение на Заеми А, Б и В, представлява общо XX% от общата нетна стойност на Проекта;

(б) по отношение на Заеми А, Б и В, не надвишава общо сумата от XXX евро (седемдесет и осем милиона евро);

(в) осигурява, че Самоучастието съставлява поне XXX% от общите нетни разходи по Проекта, но не по-малко от XXX (XXX) евро, XXX (XXX) евро, от които представляват стойността на поземлените имоти на Проекта и разрешенията за Проекта, потвърдени от оценителя на заемодателите („Минималното Самоучастие“);

(г) останалата част от самоучастието, или най-малко XXX (XXX) евро, бъде плащана ефективно от Заемополучателя за покриване на Общи нетни разходи по Проекта, едновременно с всяко усвояване в съотношение (XXX/XXX) самоучастие/заеми във връзка със Заем В;

(д) гарантира, че са изпълнени допусканията за оразмеряване на дълга.

1.2. Права и задължения на Финансовите страни

(а) Юробанк България предоставя част от Заеми А, Б и В, която представлява XXX% (XXX процента) от общия размер на главниците по тези Заеми.

(б) Юробанк Люксембург предоставя част от Заеми А, Б и В, която представлява XXX% (XXX) от общия размер на главниците по тези Заеми.

(в) Юробанк България отпуска XXX% от Заем Г.

(г) Задълженията на Заемодателите по настоящия Договор са разделни. Никой Заемодател не носи отговорност за задълженията на друг Заемодател по настоящия Договор.

(д) Всеки Заемодател може самостоятелно да упражнява правата си по или във връзка с настоящия Договор.

2. Цел

(а) Заемополучателят използва всички суми, които е получил в заем по Заем А за:

(i) плащане или финансиране на плащания, дължими от Заемополучателя по Договора за доставка на ветрогенераторни турбини (ВГТ) с общ размер (XXX) евро;

(ii) рефинансиране на вече изразходвано самоучастие за плащания, дължими от Заемополучателя по Договора за доставка на ВГТ, ако има такива;

(б) Заемополучателят използва всички получени от него суми по Заем Б за:

(iii) финансиране на Резервната сметка за обслужване на дълга;

(iv) плащане на лихви, дължими по настоящия Договор по отношение на всеки Кредит преди Дата на първото плащане на главница; и

(v) такси, дължими по настоящия Договор преди Датата на първото плащане на главница.

(в) Заемополучателят използва всички получени от него суми по Заем В за плащане на (XXX%) от дейностите, услугите и доставките във връзка със строителството на Проекта, с изключение на плащания, дължими по Договора за доставка на ВГТ, съгласно

окончателния бюджет, както е потвърдено от Техническия консултант на Заемодателите, и/или за рефинансиране на самоучастие, което е вече изразходвано за плащания, дължими от Заемополучателя по окончателния бюджет.

(г) Заемополучателят използва всички получени от него суми по Заем Г за плащане на ДДС по дейности, услуги и доставки във връзка с Проекта съгласно окончателния бюджет, дължим в рамките на срока на усвояване за Заем Г, или за рефинансиране на вече платени суми за ДДС преди първоначалното усвояване.

3. Условия за усвояване

3.1. Първоначални предварителни условия

(а) Заемодателите ще бъдат задължени да предоставят заемите, само ако Агентът по заема е получил всички документи и други доказателства, изброени в Приложение 2 – Предварителни условия (ПУ), с удовлетворяващи го форма и съдържание. Агентът по заема своевременно уведомява заемополучателя и заемодателите, след като бъде удовлетворен по този начин (“Уведомление за удовлетворяване на ПУ”);

(б) В срок до (2 (два)) работни дни след като агента по заема изпрати уведомлението за удовлетворяване на ПУ до заемополучателя и заемодателите, последните подписват писмо до Консорциум Вестас съгласно образца, приложен в Приложение 6 към настоящия Договор.

3.2. Допълнителни предварителни условия

Заемодателите ще бъдат задължени да предоставят Заемите (или всяко усвояване по тях), само ако на датата на искането за усвояване и на предложената дата на усвояване:

(а) няма продължаващ Случай на неизпълнение;

(б) декларациите от Заемополучателя в чл. 13 са верни, точни и неподвеждащи и не пропускат никакъв съществен факт; и

(в) в последния Доклад за напредъка се потвърждава, че всички суми, усвоени преди предложената дата на усвояване, са използвани за Проекта в съответствие с целите в чл. 3 и че Графикът на Проекта се спазва.

4. Усвояване

4.1. Издаване на искане за усвояване

Заемополучателят може да усвоява заем или всяка част от него (не по-често от два пъти месечно) чрез изпращане до Агента по заема на надлежно попълнено искане за усвояване не по-късно от 3 (три) работни дни преди предложената дата на усвояване, при условие че:

(а) към искането за усвояване са приложени копия (с форма и съдържание, удовлетворяващи Агента по заема) на съответни фактури или проформа фактури или други платежни документи, свързани с съответните плащания, които са извършени или трябва да бъдат извършени от заемополучателя, за които се отнася усвояването, и неотменими платежни нареждания относно плащането на дължимите суми по фактурите;

(б) Заемополучателят е предоставил на агента по заема удовлетворяващи агента по заема доказателства, че сумата на съответното самоучастие, в съотношението, посочено в чл. 1.1 (г), по всяка фактура или проформа фактура по б. (а) по-горе, е налична в оперативната сметка във връзка с плащанията, които трябва да бъдат направени от Заемополучателя по съответната фактура или проформа фактура;

(в) Усвоявания са разрешени, само доколкото съответната сума, която се иска да бъде усвоена, е предвидена в окончателния бюджет.

4.2. Участие на заемодателите

(а) Ако посочените в настоящия Договор условия са изпълнени, всеки заемодател предоставя своето участие във всеки заем до датата на усвояване на съответния заем.

(б) Агентът по заема уведомява всеки заемодател за размера на участието на съответния заемодател в съответното усвояване най-малко 2 (два) работни дни преди предложената дата на усвояване.

5. Погасяване

5.1. Погасяване на заемите

(а) Заемополучателят погасява Заеми А, Б и В както следва:

(i) сума, равна на XXX% (XXX процента) от усвоената сума на главниците по Заеми А, Б и В – на окончателния падеж на Заеми А, Б и В („Балонната погасителна вноски“); и „

(ii) останалата част от главниците по Заеми А, Б и В – на XXX (XXX) равни тримесечни вноски (всяка от които наричана „Погасителна вноски“) на всяка дата на погасяване, започвайки от датата на първото плащане на главница и завършвайки на окончателния падеж на Заеми А, Б и В.

(б) Заемополучателят погасява Заем Г на окончателния падеж на Заем Г.

5.2. Без повторно усвояване – заемополучателят не може да усвоява повторно никаква част от който и да е Заем (освен Заем Г), която е била погасена.

6. Предсрочно погасяване и отмяна

6.1. Незаконност – ако в някоя приложима юрисдикция стане незаконно за заемодател да изпълнява някое от задълженията си по настоящия Договор, или да финансира или продължи участието си в Заема:

(а) този заемодател своевременно уведомява Агента по заема при узнаване за това събитие;

(б) след като Агентът по заема уведоми заемополучателя, неусвоените ангажименти на този заемодател във връзка със заема биват незабавно анулирани; и

(в) Заемополучателят погасява съответната част от заема на този заемодател в заема в последния ден от лихвения период, който настъпи след като Агента по заема е уведомил заемополучателя, или, ако е по-рано – на датата, посочена от заемодателя в уведомлението, връчено на Агента по заема (която е не по-рано от последния ден на всеки приложим гратисен период, разрешен от закона).

6.2. Санкции – ако някой длъжник, спонсор или някой от неговите директори или длъжностни лица е или стане обект на каквито и да било санкции, заемодателите няма да имат задължение да предоставят заемите и могат да обявят заемите за незабавно изискуеми.

6.3. Доброволно предсрочно погасяване

(а) Заемополучателят може, с не по-малко от XXX (XXX) работни дни предизвестие до Агента по заема да погаси предсрочно целия или част от всеки заем, но ако погасяването е частично – в размер не по-малко от XXX (XXX) евро.

(б) При условията на б. (г) по-долу, заемополучателят трябва да плати на Агента по заема (за сметка на всеки заемодател пропорционално на участието му в съответния заем) такса („Такса за предсрочно погасяване“) в размер, равен на:

(i) 2 (два) процента от главницата по кредита, която е доброволно погасена предсрочно по настоящия член, ако предсрочното погасяване е направено преди изтичане на 5 (пет) години от датата на настоящия Договор; или

(ii) 1 (един) процент от главницата по кредита, която е доброволно погасена предсрочно по настоящия член, ако предсрочното погасяване се направи след изтичане на 5 (пет) години от датата на настоящия Договор, но преди изтичането на 15 (петнадесет) години от датата на настоящия Договор;

(в) Таксата за предсрочно погасяване се дължи на датата на предсрочното погасяване.

(г) Не се дължи такса за предсрочно погасяване, ако предсрочното погасяване се извърши съгласно чл. 6.4 (Задължително предсрочно погасяване) или със собствени средства на заемополучателя.

(д) Сума, погасена предсрочно или в срок (освен във връзка със Заем Г) не може да бъде усвоявана повторно.

6.4. Задължително предсрочно погасяване

6.4.1. Промяна в контрола – при настъпване на:

(а) Промяна в контрола; или

(б) продажба на всички или по същество всички активи на заемополучателя или

дяловете на заемополучателя, независимо дали в една сделка или чрез серия от свързани сделки,

Заемите ще бъдат анулирани, а непогасените кредити, заедно с начислените лихви и всички други суми, начислени по финансовите документи, ще станат незабавно дължими и изискуеми.

7. Лихви

7.1. Изчисляване на лихвата

(а) При условията на б. (г) по-долу, лихвеният процент върху всеки заем за всеки лихвен период е годишната процентна ставка, която е сборът от приложимите:

(i) Надбавка за този заем; и

(ii) ЮРИБОР за този заем,

но не по-малко от:

(А) до изтичането на XXX (XXX) месеца след първата дата на експлоатация от Проекта (ПДЕ): XXX%; и

(В) след изтичането на 12 (дванадесет) месеца след ПДЕ, при условие, че:

1) Проектът е напълно функциониращ през този 12-месечен период;

и

2) Р75 Допускането за оразмеряване на дълга, допускането за Коефициенти на покритие на обслужването на дълга (КПОД) в определението за допусканията за оразмеряване на дълга и прогнозния коефициент на покритие на дълга са изпълнени:

XXX%.

(б) Ако на интернет страницата, посочена в определението за ЮРИБОР, няма котировка по отношение на определен лихвен период, компонентът ЮРИБОР в изчислението на лихвения процент за този лихвен период се заменя с:

(i) процентна ставка, която е общоприета като заместваща ставка от банките в ЕС („Заместваща ставка“); или

(ii) при липса на заместваща ставка за този лихвен период – процентните ставки, съобщени на Агента по заема от заемодателите във възможно най-кратък срок и във всеки случай преди датата, на която трябва да бъдат платени лихви за този лихвен период, които представляват годишно процентно изражение на разходите на съответния заемодател за финансиране на участието му в заема от всеки източник, който този заемодател може разумно да избере. В случай че ставките, съобщени от всеки заемодател съгласно предходното изречение, са различни, дължимите лихви към всеки Заемодател се изчисляват поотделно.

(в) Ако се прилага чл. 7.1 (б)(ii) заемополучателят изисква това, заемодателите и заемополучателят провеждат преговори (продължаващи не повече от 30 дни) с цел договаряне на заместваща основа за определяне на лихвения процент, при условие че ако не бъде постигнато такова споразумение, се прилага чл. 7.1 (ii).

(г) В случай:

(i) на Неизпълнение по чл. 15.2 или чл. 18.3(ii); или

(ii) на невъзникване на ПДЕ до Крайния срок на ПДЕ; или

(iii) че възникне и продължава друго Неизпълнение,

Агентът по заема има право (и прави това по указания на Заемодателите) да увеличи надбавката с XXX% годишно, докато продължава съответното неизпълнение.

7.2. Плащане на лихва – Заемополучателят плаща начислената лихва върху неусвоените суми по всеки заем на всяка дата на лихвено плащане за съответния заем.

7.3. Лихва за забава

а) Ако заемополучателят не плати сума, дължима от него по настоящия договор на нейния падеж, върху просрочената сума се начислява лихва от датата на падежа ѝ до датата на действителното плащане по ставка, която, при условията на б. (в), е с 5 (пет) процента годишно по-висока от лихвения процент, който би бил дължим, ако просрочената сума през периода на неплащане е представлявала заем във валутата на просрочената сума за последователни Лихвени периоди, всеки от които с

продължителност, избрана от Агента по заема.

(б) Всяка лихва, начислена съгласно този чл. 7.3, се заплаща незабавно от Заемополучателя при поискване от страна на Агента по заема.

(в) Лихва за забава (която не е платена), възникнала в случай на просроченасума, се обединява с просрочената сума в края на всеки лихвен период, приложим за съответната просрочена сума, но ще остане незабавно изискуема.

7.4. Хеджиране

(а) Заемополучателят е задължен да сключи и след това да поддържа в продължение на поне 5 (пет) години след Датата на първото плащане на главница Договор за хеджиране с форма и съдържание, удовлетворяващи Агента по заема, в съответствие с тази клауза по отношение на поне:

(i) XXX% от заеми А, Б и В до изтичане на 1 (една) година от датата на първото плащане на главница; и

(ii) XXX% от заеми А, Б и В след изтичане на 1 (една) година от датата на първото плащане на главница.

(б) Нито Хеджиращата страна, нито заемополучателят имат право да изменят, допълват, удължават или отменят условията на Договора за хеджиране без съгласието на Агента по заема, освен ако такова изменение, допълнение, удължаване или отмяна е с административен и механичен характер и не води до конфликт с която и да е разпоредба на настоящия Договор.

(в) Нито Хеджиращата страна, нито Заемополучателят имат право да прекратяват или приключват каквито и да е сделки във връзка с Договора за хеджиране (изцяло или частично), освен:

(i) ако е настъпила Незаконност (както този термин е дефиниран в съответния Договор за хеджиране);

(ii) ако всички кредити и други непогасени суми по финансовите документи (с изключение на Договора за хеджиране) са безусловно и неотменимо погасени или платени изцяло;

(iii) в случай на прекратяване или приключване от страна на Хеджираща страна – ако Агентът по заема връчи уведомление по чл. 19.18. или, след като е връчил такова уведомление, направи искане по него; или

(iv) в случай на друго прекратяване или приключване от страна на Хеджиращата страна или Заемополучателя, със съгласието на Агента по заема.

8. Лихвени периоди

(а) Всеки Лихвен период за всяка усвояена сума започва да тече от съответната Дата на усвояване или (ако усвояването вече е направено) от последния ден на предходния Лихвен период и завършва на следващата Дата на лихвено плащане.

(б) При условията на б. (в) от чл. 8.3 (Лихва за забава), всеки Лихвен период след това:

(i) по отношение на Заеми А, Б и В, е равен на 3 (три) месеца; и

(ii) по отношение на Заем Г, е равен на 1 (един) месец; и

(iii) започва в последния ден на предходния Лихвен период и завършва на следващата дата на лихвено плащане.

9. Такси

9.1. Такса за управление

(а) През срока на усвояване заемополучателят заплаща на заемодателите (пропорционално на участието им в съответния Заем) такса за управление в размер на 0,15% годишно от общия размер на главницата по съответния заем. Таксата за първата година се заплаща заедно с първото усвояване по съответния заем. Таксата за следващата година се плаща на първата годишнина от подписването на настоящия Договор.

(б) След изтичане на срока на усвояване заемополучателят плаща на заемодателите (пропорционално на участието им в съответния Заем) годишна такса за управление в размер на 0,15% от общата непогасена главница по съответния Заем на всяка годишнина

от датата на настоящия Договор.

9.2. Такса за ангажимент – заемополучателят заплаща на заемодателите (пропорционално на участието им в Заема) такса за ангажимент, изчислена в размер на 0,15% годишно от неусвоената и неотменена сума от общия размер на главницата по съответния заем за срока на усвояване на този заем. Начислената такса за ангажимент се заплаща:

(а) в края на всеки лихвен период на съответния заем по време на срока на усвояване на съответния Заем; и

(б) в последния ден на срока на усвояване на съответния заем.

II. Проект на Договор за особен залог на търговско предприятие между „Тесса Грийн Енерджи“ ООД (залогодател), „Юробанк България“ АД (заложен кредитор 1), Юробанк Прайвит Банк Люксембург С.А. (заложен кредитор 2) и Юробанк С.А. (заложен кредитор 3).

1. Обезпечени вземания и заложно право

1.1. Обезпечени вземания по Договора - настоящият Договор е сключен с цел да обезпечи и обезпечава изплащането в пълен размер на всички обезпечени вземания.

1.2. Залог – с цел да обезпечи пълното изплащане на обезпечените вземания, с настоящия Договор, залогодателят се задължава да учреди особен залог съгласно Закона за особените залози (ЗОЗ) върху заложените активи в полза заложените кредитори и да осигури създаването на противопоставимост на този залог като първи по ред залог върху заложените активи съгласно ЗОЗ.

1.3. Права върху заложените активи - до настъпването на събитие на принудително изпълнение активите, които са или към определен момент станат част от обезпечените активи (включително всички отделни активи), остават във владението на залогодателя и залогодателят има право да използва активите съобразно предвиденото в Договора за заем и Раздел 4 от този Договор.

1.4. Непрекъснатост на обезпечителните права

1.4.1. При спазване условията на договора за особен залог върху търговско предприятие, залогът върху Заложените активи, който Залогодателят е предоставил съгласно този Договор, ще продължи да съществува до края на срока на обезпечението.

1.4.2 С настоящото залогодателят се съгласява, че ако заложен кредитор бъде заместен от друго лице (“Нов заложен кредитор”) в съответствие с разпоредбите на Договора за заем или Споразумението за хеджиране (“Промяна”), промяната няма да засегне залога, учреден съгласно този Договор и този залог ще продължи да съществува и да обезпечава обезпечените вземания към новия заложен кредитор.

1.4.3. С настоящото залогодателят изрично потвърждава, че съгласието, дадено в Член 1.4.2. е независимо от идентичността на новия заложен кредитор и от него не се изисква последващо съгласие или овластяване, в случай на промяна, доколкото такава промяна е извършена съгласно предвиденото в Договора за заем или Споразумението за хеджиране. С настоящото залогодателят също така се съгласява, при поискване от страна на съответния заложен кредитор или новия заложен кредитор, своевременно и без забава да извърши за своя сметка всяко допълнително действие, изискуемо по закон или препоръчително по преценка на съответния заложен кредитор, за създаване на противопоставимост и/или запазване правата по залога върху заложените активи, по отношение на всяко обезпечено задължение, дължимо на новия заложен кредитор, включително, но не само допълнително вписване и регистрация на данните на новия заложен кредитор в Търговския регистър, Имотния регистър, ЦРОЗ и съответните други приложими регистри за целите на създаване на противопоставимост на залога по отношение на новия заложен кредитор, учреден с този Договор като първи по ред залог върху заложените активи съгласно ЗОЗ.

1.4.4. Залогодателят с настоящото се съгласява, че ако задълженията по обезпечените вземания бъдат поети от или прехвърлени на (във всеки случай изцяло или частично) което и да е лице, различно от Кредитополучателя (“Нов длъжник”), чрез

поемане на дълг, заместване, новация или по друг начин (“Прехвърляне на дълг”), това прехвърляне на дълг няма да засегне предоставения съгласно настоящия Договор залог и следва да продължи да съществува и да обезпечава обезпечените вземания, в пълната степен, допустима съгласно приложимото право, до края на срока на обезпечението. залогодателят също така се съгласява, че при поискване от заложен кредитор, залогодателят ще извърши всяко допълнително действие, необходимо съгласно приложимото законодателство и/или разумно поискано от този заложен кредитор за целите на запазването на залога върху заложените активи по отношение на всички обезпечени вземания, дължими от новия длъжник.

1.4.5. Залогодателят потвърждава, по смисъла на чл. 107, второ изречение от Закона за задълженията и договорите, че в случай на новация на Обезпечените вземания, обезпечението, предоставено с настоящия Договор няма да бъде засегнато и ще продължи да съществува в пълна сила и действие.

1.5. Освобождаване на залога - ако са спазени условията на договора за особен залог върху търговско предприятие, при изтичане на срока на обезпечението, при поискване от страна на залогодателя и за негова сметка, като разходите бъдат предварително заплатени от залогодателя, заложените кредитори ще подпишат всички документи и ще извършат всички действия, необходими и/или изискуеми съгласно приложимото право за освобождаването на Заложените активи от залога, учреден съгласно този Договор, възможно най-бързо, но не по-късно от 30 (тридесет) работни дни след това искане и получаване на всички дължими от залогодателя разходи по този член.

2. Задължения на залогодателя

2.1. Общи задължения

2.1.1. Залогодателят се задължава да уведомява заложния кредитор 1 в качеството му на Агент по заема незабавно след узнаването от негова страна за настъпването на: (а) прехвърляне или учредяване на Тежест върху заложените активи; или (б) съдебни производства, засягащи част от, или всички заложените активи, независимо дали тези събития са настъпили поради нарушение на което и да е от задълженията на Залогодателя, произтичащи от този Договор и/или Договора за заем.

2.1.2. Залогодателят е длъжен предварително да уведоми всяко трето лице, което може да придобие права върху заложените активи от залогодателя, относно залога върху Заложените активи в полза на заложените кредитори.

2.1.3. Залогодателят е длъжен да не предприема или да не пропуска да предприема действие, което може да повлияе неблагоприятно върху валидността, реда или възможността за изпълнение на залога по настоящия Договор.

2.1.4. Залогодателят е длъжен по всяко време да осигурява на всеки от заложените кредитори и неговите упълномощени представители достъп до заложените активи, за извършване на проверки относно състоянието и наличността на заложените активи, както и да им оказва необходимото съдействие, включително като представя документите и информацията, изискани от някой заложен кредитор.

2.2. Отделни активи

2.2.1. Страните се съгласяват и потвърждават, че списъкът на отделните активи в Приложение 2 е изготвен единствено за да бъдат извършени допълнителните вписвания на този Договор в съответните специални регистри в съответствие с чл. 21, ал. 3 от ЗОЗ и не обхваща всички права и активи, които са част от Търговското предприятие към датата на Договора.

2.2.2. В случай, че залогодателят придобие недвижими имоти, които не са описани в Приложение 2, или други активи на стойност над XXX евро, страните подписват анекс към настоящия Договор, допълващ Приложение 2 от настоящия Договор в срок от 5 (пет) работни дни, като залогодателят следва да учреди и създаде противопоставимост (когато е приложимо) на предоставения върху тези нови отделни активи залог възможно най-скоро, но не по-късно от 14 (четиринадесет) дни от подписването на съответния анекс.

2.2.3 В Приложение № 2 „Описание на отделните активи“ са посочени следните

недвижими имоти:

Недвижими имоти:

1) Поземлен имот – урбанизирана територия с площ от 4472 (четири хиляди четиристотин седемдесет и два квадратни метра) кв.м., находяща се в с. Стражица, общ. Балчик, обл. Добрич, представляваща имот с идентификатор № 69643.501.175 (шест, девет, шест, четири, три- пет, нула, едно – едно, седем, пет) по кадастралната карта, одобрена със заповед № 300-5-106 от 11.12.2003 г. на изпълнителния директор на Агенция по геодезия, картография и кадастър (АГКК), с последно изменение, засягащо поземления имот от 02.10.2020 г., който имот е с предишен идентификатор: 69643.501.11, при граници и съседи на имота: имот с идентификатор 69643.501.172, имот с идентификатор 69643.501.173, имот с идентификатор 69643.501.174, имот с идентификатор 69643.501.10, имот с идентификатор 69643.501.168, имот с идентификатор 69643.501.12 и имот с идентификатор 69643.12.50, ведно с построената в описаното място едноетажна стопанска сграда – склад със застроена площ от 339 (триста тридесет и девет квадратни метра) кв.м., представляваща сграда с идентификатор № 69643.501.175.1 (шест, девет, шест, четири, три – пет, нула, едно – едно, седем, пет – едно);

2) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.2.9 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, две, точка, девет), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот – няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 2440 (две хиляди четиристотин и четиридесет) кв. метра, с трайно предназначение на територията; земеделска, начин на трайно ползване: нива, категория на земята: трета, с предишен идентификатор: 69643.2.7, при съседи: 69643.2.10, 69643.2.8, 69643.2.5, съгласно скица на поземлен имот № 15-341050-31.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.2.7 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка две, точка, седем), нива с площ от 3,689 (три декара шестстотин осемдесет и девет кв. метра) дка, трета категория, при съседи: 69643.2.5, 69643.2.8, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

3) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.3.9 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, три, точка девет), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 16 912 (шестнадесет хиляди деветстотин и дванадесет) кв. метра, с трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: нива, категория на земята: втора, с предишен идентификатор: 69643.3.6, при съседи: 69643.9.3, 69643.3.5, 69643.3.7, 69643.3.8, 69643.3.4, 69643.2.5, съгласно скица на поземлен имот № 15-341052-31.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.3.6 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, три, точка, шест), нива с площ от 18,032 (осемнадесет декара и тридесет и два кв. метра) дка, втора категория, при съседи: 69643.3.4, 69643.2.5, 69643.3.5, 69643.3.7, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

4) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.5.8 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, пет, точка, осем), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 4 825 (четири хиляди

осемстотин двадесет и пет) кв. метра, с трайно предназначение на територията: земеделска, с начин на трайно ползване: Нива, категория на земята; втора, предишен идентификатор: 69643.5.5, при съседни 69643.5.2, 69643.5.3, 69643.5.7, 69643.5.9, 69643.11.12, съгласно Скица на поземлен имот № 15-341061-31.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.5.5 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка пет, точка пет), нива с площ 5,574 (пет декара петстотин седемдесет и четири кв. метра) дка, втора категория, при съседни: 69643.5.2, 69643.11.2, 69643.5.7, 69643.5.3, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

5) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.5.11 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, пет, точка единадесет), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 3531 (три хиляди петстотин тридесет и един) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Земеделска, с начин на трайно ползване: нива, категория на земята: втора, с предишен идентификатор: 69643.5.6, при съседни: 69643.5.7, 69643.5.3, 69643.5.10, съгласно Скица на поземлен имот № 15-341058-31.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.5.6 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, пет, точка шест), нива с площ от 4,785 (четири декара седемстотин осемдесет и пет кв. метра) дка, втора категория, при съседни: 69643.5.7, 69643.5.3, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

6) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.9.7 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, девет, точка, седем), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 5533 (пет хиляди петстотин тридесет и три) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Земеделска, с начин на трайно ползване: Нива, категория на земята: втора, с предишен идентификатор 69643.9.5, при съседни: 69643.9.2, 69643.9.8, 69643.9.6, 69643.3.5, 69643.9.4, съгласно Скица на поземлен имот № 15-341070-31.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.9.5 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, девет, точка, пет), нива с площ 6,338 (шест декара триста тридесет и осем) дка, втора категория, при съседни: 69643.3.5, 69643.9.2, 69643.9.6, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

7) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.4.6 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, четири, точка, шест), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 2 961 (две хиляди деветстотин шестдесет и един) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Земеделска, с начин на трайно ползване: нива, категория на земята: втора, с предишен идентификатор: 69643.4.4, при съседни: 69643.12.24, 69643.12.39, 69643.4.5, 69643.4.7, 69643.11.2, съгласно Скица на поземлен имот № 15-341055-31.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.4.4 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, четири, точка, четири) , нива с площ от 3,709 (три декара седемстотин и девет кв. метра) дка, втора категория, при съседни: 69643.12.39, 69643.11.2, 69643.4.5, съгласно Договор за

замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

8) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.15 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка, петнадесет), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 19 901 (деветнадесет хиляди деветстотин и един) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Земеделска, с начин на трайно ползване: Нива, категория на земята: втора, предишен идентификатор: 69643.10.7, при съсед: 69643.10.10, 69643.10.16, 69643.10.14, съгласно Скица на поземлен имот № 15-341039-31.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.7 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три), нива с площ от 46,651 (четиридесет и шест декара шестстотин петдесет и един кв. метра) дка, втора категория, при съсед: 69643.10.5, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

9) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.13 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка, тринадесет), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 4084 (четири хиляди и осемдесет и четири) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Земеделска, с начин на трайно ползване: Нива, категория на земята: втора, предишен идентификатор: 69643.10.7, при съсед: 69643.10.5, 69643.10.10, 69643.10.14, съгласно Скица на поземлен имот № 15-341038-31.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.7 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка, седем) нива с площ от 46,651 (четиридесет и шест декара шестстотин петдесет и един кв. метра) дка, втора категория, при съсед: 69643.10.5, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

10) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.17 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка, седемнадесет), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 19 789 (деветнадесет хиляди седемстотин осемдесет и девет) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Земеделска, с начин на трайно ползване: Нива, категория на земята: втора, предишен идентификатор: 69643.10.7, при съсед: 69643.10.10, 69643.10.18, 69643.10.16, съгласно скица на поземлен имот № 15-341040-31.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.7 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка, седем) нива с площ от 46,651 (четиридесет и шест декара шестстотин петдесет и един кв. метра) дка, втора категория, при съсед: 69643.10.5, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

11) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.22 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка двадесет и две), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната

карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 8398 (осем хиляди триста деветдесет и осем) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Земеделска, с начин на трайно ползване: Нива, категория на земята: втора, с предишен идентификатор: 69643.10.8, при съседни: 04515.11.17, 69643.10.21, 69643.10.20, 69643.10.10, 69643.10.5, 69643.10.19, 04515.11.16, 04515.11.15, съгласно Скица на поземлен имот № 15-341043-31.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.8 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка, осем), нива с площ 10,649 (десет декара шестстотин четиридесет и девет кв. метра) дка, втора категория, при съседни: 04515.11.15, 04515.11.16, 04515.11.17, 69643.10.5, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

12) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.23 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка, двадесет и три), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 2391 (две хиляди триста деветдесет и един) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Земеделска, с начин на трайно ползване: Нива, категория на земята: втора, с предишен идентификатор: 69643.10.9, при съседни: 69643.10.10, 69643.10.24, 69643.10.3, съгласно Скица на поземлен имот № 15-341045-31.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.9 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка девет), нива с площ от 3,000 (три) дка, втора категория, при съседни: 69643.10.3, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

13) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.11.5 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, единадесет, точка, пет), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 8285 (осем хиляди двеста осемдесет и пет) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Земеделска, с начин на трайно ползване: Нива, категория на земята: трета, с предишен идентификатор 69643.11.3, при съседни: 67951.56.6, 67951.56.7, 67951.56.8, 69643.11.6, 69643.11.7, 69643.11.4, 67951.56.4, 67951.56.12, 67951.56.11, 67951.56.10, 67951.56.9, 67951.501.403, 67951.56.5, съгласно Скица на поземлен имот № 15-341049-31.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.11.3 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, единадесет, точка, три), нива с площ от 9,806 (девет декара осемстотин и шест) дка, трета категория, при съседни: 67951.56.6, 67951.56.9, 67951.56.12, 67951.56.4, 67951.56.5, 67951.56.7, 67951.56.11, 67951.56.8, 67951.56.10, 67951.501.403, 69643.11.4, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

14) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.6.11 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, шест, точка, единадесет), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 2531 (две хиляди петстотин тридесет и един) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Земеделска, с начин на трайно ползване: Нива, категория на земята: втора, с предишен

идентификатор: 69643.6.8, при съседни: 69643.6.12, 69643.6.10, 02508.507.102, 69643.5.4, съответстващ на част от имот № 69643.6.8 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, шест, точка, осем), нива с площ от 3,281 (три декара двеста осемдесет и един кв. метра) дка, втора категория, при съседни: 02508.507.102, 69643.5.4, 69643.6.10, 102, 69643.5.4, 69643.6.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008г.

15) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.6.13 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, шест, точка, тринадесет), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 2501 (две хиляди петстотин и един) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Земеделска, начин на трайно ползване: Нива, категория на земята: втора, предишен идентификатор: 69643.6.9, при съседни: 69643.6.10, 69643.6.14, 69643.6.2, 02508.507.102, съответстващ на част от имот № 69643.6.9 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, шест, точка, девет), нива с площ 3,001 (три декара и един кв. метър) дка, втора категория, при съседни: 02508.507.102, 69643.6.2, 69643.6.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

16) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.11 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка, единадесет), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 2390 (две хиляди триста и деветдесет) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Земеделска, с начин на трайно ползване: Нива, категория на земята: втора, предишен идентификатор: 69643.10.6, при съседни: 69643.10.12, 69643.10.10, 69643.10.3, съгласно Скица на поземлен имот № 15-341034-31.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.6 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка, шест), нива с площ от 3,000 (три) дка, втора категория, при съседни: 69643.10.3, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

17) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.7.10 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, седем, точка, десет), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 2500 (две хиляди и петстотин) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Земеделска, с начин на трайно ползване: Нива, категория на земята: втора, с предишен идентификатор: 69643.7.9, при съседни: 69643.7.8, 69643.7.11, 69643.7.2, 02508.507.102, съответстващ на част от имот № 69643.7.9 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, седем, точка, девет), нива с площ от 3,000 (три) дка, втора категория, при съседни: 02508.507.102, 69643.7.2, 69643.7.8, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008г.

18) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.3.8 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, три, точка, осем), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на

Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 1120 (хиляда сто и двадесет) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.3.6, при съсед: 69643.3.4, 69643.3.9, 69643.3.7, съгласно скица на поземлен имот № 15-334829-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.3.6 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, три, точка, шест), нива с площ от 18,032 (осемнадесет декара и тридесет и два кв. метра) дка, втора категория, при съсед: 69643.3.4, 69643.2.5, 69643.3.5, 69643.3.7, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

19) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.6.12 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, шест, точка, дванадесет), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 750 (седемстотин и петдесет) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.6.8, при съсед: 69643.6.10, 69643.6.11, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334857-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.6.8 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, шест, точка, осем), нива с площ от 3,281 (три декара двеста осемдесет и един кв. метра) дка, втора категория, при съсед: 02508.507.102, 69643.5.4, 69643.6.10, 102, 69643.5.4, 69643.6.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

20) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.14 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка, четиринадесет), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 818 (осемстотин и осемнадесет) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.10.7, при съсед: 69643.10.10, 69643.10.15, 69643.10. 13, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334741-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.7 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка, седем) нива с площ от 46,651 (четиридесет и шест декара шестстотин петдесет и един кв. метра) дка, втора категория, при съсед: 69643.10.5, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

21) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.16 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка, шестнадесет), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 818 (осемстотин и осемнадесет) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.10.7, при съсед: 69643.10.10, 69643.10.17, 69643.10.15, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334745-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.7 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка, седем) нива с площ от

46,651 (четиридесет и шест декара шестстотин петдесет и един кв. метра) дка, втора категория, при съседни: 69643.10.5, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

22) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.19 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка, деветнадесет), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 750 (седемстотин и петдесет) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.10.8, при съседни: 69643.10.22, 69643.10.10, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334752-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.8 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка, осем), нива с площ 10,649 (десет декара шестстотин четиридесет и девет кв. метра) дка, втора категория, при съседни: 04515.11.15, 04515.11.16, 04515.11.17, 69643.10.5, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

23) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.20 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка, двадесет), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 750 (седемстотин и петдесет) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.10.8, при съседни: 69643.10.10, 69643.10.22, съгласно Скица на поземлен имот с № 15-334758-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.8 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка, осем), нива с площ 10,649 (десет декара шестстотин четиридесет и девет кв. метра) дка, втора категория, при съседни: 04515.11.15, 04515.11.16, 04515.11.17, 69643.10.5, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

24) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.21 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка двадесет и едно), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 750 (седемстотин и петдесет) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.10.8, при съседни: 69643.10.10, 69643.10.22, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334765-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.8 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка, осем), нива с площ 10,649 (десет декара шестстотин четиридесет и девет кв. метра) дка, втора категория, при съседни: 04515.11.15, 04515.11.16, 04515.11.17, 69643.10.5, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

25) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.24 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка, двадесет и четири), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната

карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 610 (шестстотин и десет) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.10.9, при съсед: 69643.10.10, 69643.10.23, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334769-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.9 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка девет), нива с площ от 3,000 (три) дека, втора категория, при съсед: 69643.10.3, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

26) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.2.10 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, две, точка десет), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 1249 (хиляда двеста четиридесет и девет) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.2.7, при съсед: 69643.2.8, 69643.2.9, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334800-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.2.7 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка две, точка, седем), нива с площ от 3,689 (три декара шестстотин осемдесет и девет кв. метра) дека, трета категория, при съсед: 69643.2.5, 69643.2.8, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

27) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.4.7 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, четири, точка, седем), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 749 (седемстотин четиридесет и девет) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.4.4, при съсед: 69643.4.6, 69643.4.5, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334835-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.4.4 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, четири, точка, четири), нива с площ от 3,709 (три декара седемстотин и девет кв. метра) дека, втора категория, при съсед: 69643.12.39, 69643.11.2, 69643.4.5, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

28) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.5.9 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, пет, точка, девет), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 749 (седемстотин четиридесет и девет) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.5.5, при съсед: 69643.5.8, 69643.5.7, съгласно Скица на поземлен имот с № 15-334853-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.5.5 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка пет, точка пет), нива с площ 5,574 (пет декара петстотин седемдесет и четири кв. метра) дека, втора категория, при съсед: 69643.5.2,

69643.11.2, 69643.5.7, 69643.5.3, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

29) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.5.10 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, пет, точка, десет), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 1254 (хиляда двеста петдесет и четири) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.5.6, при съсед: 69643.5.7, 69643.5.11, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334844-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.5.6 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, пет, точка, шест), нива с площ от 4,785 (четири декара седемстотин осемдесет и пет кв. метра) ска, втора категория, при съсед: 69643.5.7, 69643.5.3, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

30) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.6.14 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, шест, точка, четиринадесет), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 500 (петстотин) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.6.9, при съсед: 69643.6.10, 69643.6.13, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334862-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.6.9 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, шест, точка, девет), нива с площ 3,001 (три декара и един кв. метър) дка, втора категория, при съсед: 02508.507.102, 69643.6.2, 69643.6.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

31) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.7.11 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, седем, точка, единадесет), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 500 (петстотин) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.7.9, при съсед: 69643.7.8, 69643.7.10, съгласно Скица № 15-334866-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.7.9 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, седем, точка, девет), нива с площ от 3,000 (три) дка, втора категория, при съсед: 02508.507.102, 69643.7.2, 69643.7.8, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

32) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.9.8 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, девет, точка, осем), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 805 (осемстотин и пет) кв. метра,

с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.9.5, при съсед: 69643.9.6, 69643.9.7, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334873-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.9.5 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, девет, точка, пет), нива с площ 6,338 (шест декара триста тридесет и осем) дка, втора категория, при съсед: 69643.3.5, 69643.9.2, 69643.9.6, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

33) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.12 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка, дванадесет), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 610 (шестстотин и десет) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.10.6, при съсед: 69643.10.10, 69643.10.11, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334735-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.6 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка, шест), нива с площ от 3,000 (три) дка, втора категория, при съсед: 69643.10.3, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

34) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.18 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка, осемнадесет), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 1244 (хиляда двеста четиридесет и четири) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.10.7, при съсед: 69643.10.17, 69643.10.10, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334748-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.7 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, десет, точка, седем) нива с площ от 46,651 (четиридесет и шест декара шестстотин петдесет и един кв. метра) дка, втора категория, при съсед: 69643.10.5, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

35) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.11.6 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, единадесет, точка шест), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 761 (седемстотин шестдесет и един) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.11.3, при съсед: 69643.11.4, 69643.11.5, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334778-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.11.3 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, единадесет, точка, три), нива с площ от 9,806 (девет декара осемстотин и шест) дка, трета категория, при съсед: 67951.56.6, 67951.56.9, 67951.56.12, 67951.56.4, 67951.56.5, 67951.56.7, 67951.56.11, 67951.56.8, 67951.56.10, 67951.501.403, 69643.11.4, съгласно Договор за замяна на

недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

36) Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.11.7 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, единадесет, точка, седем), съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106 от 11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 761 (седемстотин шестдесет и един) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.11.3, при съсед: 69643.11.4, 69643.11.5, съгласно Скица № 15-334783-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.11.3 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, единадесет, точка, три), нива с площ от 9,806 (девет декара осемстотин и шест) дка, трета категория, при съсед: 67951.56.6, 67951.56.9, 67951.56.12, 67951.56.4, 67951.56.5, 67951.56.7, 67951.56.11, 67951.56.8, 67951.56.10, 67951.501.403, 69643.11.4, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21 от 05.06.2008 г.

както и върху всички съществуващи и/или бъдещи постоянно прикрепени съоръжения и инсталации, допълнения, разширения и сгради, които са или ще бъдат изградени върху гореописаните поземлени имоти, както и всички съществуващи или бъдещи приращения върху гореописаните имоти на основание чл. 92 от Закона за собствеността, независимо от: промени в регулацията и/или в кадастралната карта, засягащи поземлените имоти и/или сградите в тях, промени в предназначението на сградите, вследствие ново строителство в поземлените имоти, надстрояване и/или пристрояване на сградите и/или последващи преустройства в тях и пр.

III. Проект на Договор за особен залог на движими вещи между „Тесса Грийн Енерджи“ ООД (залогодател), „Юробанк България“ АД (заложен кредитор 1), Юробанк Прайвит Банк Люксембург С.А. (заложен кредитор 2) и Юробанк С.А. (заложен кредитор 3).

1. Декларации и гаранции - с настоящото залогодателят декларира и гарантира пред Зложните кредитори, че:

1.1 Залогодателят е собственик на съществуващите активи и те са свободни от тежести или претенции от трети лица, с изключение на съществуващото обезпечение;

1.2 Залогодателят няма просрочени публични задължения и доколкото му е известно, няма висящи проверки на българските данъчни органи срещу залогодателя и няма актове, издадени от българските данъчни органи, които да установяват публични задължения на залогодателя, които биха засегнали валидността, реда или възможността за принудително изпълнение върху обезпечението, създадено по силата на този Договор.

2. Страните потвърждават, че съгласно приложимото право към датата на настоящия Договор разпореждането със Заложените активи, с които се осъществява лицензионна дейност по Закона за енергетиката от Залогодателя може да се извършва само в тяхната цялост и след получаване на разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране (чл. 53, ал. 1 от ЗЕ).

IV. Проект на Договор за особен залог на вземания между „Тесса Грийн Енерджи“ ООД (залогодател), „Юробанк България“ АД (заложен кредитор 1), Юробанк Прайвит Банк Люксембург С.А. (заложен кредитор 2) и Юробанк С.А. (заложен кредитор 3).

1. Специални разпоредби по отношение на заложените вземания от сметките.

- По отношение на сметките са приложими разпоредбите на Договора за заем в това число чл. 18 (Банкови сметки).

- За да осигури изпълнението на Договора за заем, залогодателят с настоящото неотменимо упълномощава „Юробанк България“ АД (до колкото е позволено от

приложимото законодателство) да оперира с и администрира сметките в това число да блокира сметките в съответствие с Договора за заем и настоящия Договор.

- Залогодателят с настоящето неотменимо възлага на и оправомощава „Юробанк България“ АД да действа като Агент по заема относно извършване на преводи и тегления от и относно блокиране на която и да е от сметките, без да е необходимо друго съгласие, овластяване или инструкция от залогодателя и без отговорност за „Юробанк България“ АД или заложните кредитори за предприемане на такова действие, като се задължава при поискване от Юробанк България“ АД да издаде съгласие за дебит (както е дефинирано по-долу) за всяка от сметките.

- За целите на този Договор Съгласие за дебит означава съгласие на залогодателя, във всеки случай във формата и със съдържанието приемливи за „Юробанк България“ АД, овластяващо „Юробанк България“ АД да тегли средства дължими от Залогодателя по финансовите документи от сметките на залогодателя при „Юробанк България“ АД. За избягване на съмнение, с настоящето се потвърждава, че Съгласието за дебит ще остане в сила и при наличие на случай на неизпълнение (както е дефиниран в Договора за заем).

- Независимо от предходните разпоредби, когато съобразно приложимото българско или друго относимо законодателство друг документ, съгласие, декларация или др. е или стане необходим, залогодателят се задължава да го осигури в изискуемата форма при поискване от „Юробанк България“ АД.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в същия закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията 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 годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. КЕВР издава и разрешение и в случаите на залог или ипотека върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност – чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ.

В конкретния случай, видно от предмета и условията на проекта на договор за заем, същият е на стойност над 20 на сто от активите на лицензианта и е предвидено да бъде обезпечен чрез учредяване на особени залози върху търговското предприятие на „Тесса Грийн Енерджи“ ООД, което включва имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, върху машини и съоръжения, с които се осъществява лицензионна дейност и върху вземания. Следователно, сделката попада в хипотезата на чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ, поради което същата следва да бъде разгледана от КЕВР.

Учредяването на особен залог върху търговското предприятие, с индивидуализиране на активи, съставляващи имущество, с което се осъществява лицензионната дейност и учредяването на особен залог върху движими вещи, с които се осъществява лицензионна дейност са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР.

Договорът за залог на вземания по своята същност е сделка, която оказва влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички финансови задължения, произтичащи от посочения основен договор, обезпеченията са на разположение и под контрола на банката, като в случай на неизпълнение обезпеченото лице има право да реализира финансовото обезпечение без съдебна намеса, да го придобие или да приложи клауза за нетиране. В тази връзка сделката попада в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, поради което следва да бъде разгледана от КЕВР.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана от финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички, произтичащи от тези

сделки задължения върху финансовото състояние на дружеството „Тесса Грийн Енерджи“ ООД, с оглед преценка дали сключването ѝ води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Прогнозен паричен поток за периода до 2052 г.:

Дружеството е предоставило прогнозен паричен поток, в който са включени плащания на главница и лихви за периода до 2040 г., отразяващ срока на обслужване на привлечените средства по разглеждания договор за заем, който се предвижда да бъде предоставен от „Юробанк България“ АД и Юробанк Прайвит Банк Люксембург С.А.

Видно от финансовия модел за периода 2025 г. – 2040 г. дружеството прогнозира да реализира общо приходи в размер на XXX хил. евро, при общо разходи за същия период в размер на XXX хил. евро, в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

Предвид горното и при така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци за периода на обслужване на кредита до 2040 г., както и след това са положителни стойности и показва, че дружеството „Тесса Грийн Енерджи“ ООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията свързани с инвестиционния проект „ВяЕЦ Стражица“, който ще бъде финансиран от „Юробанк България“ АД и Юробанк Прайвит Банк Люксембург С.А.

Предвид горното, КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството, както и няма да нарушат условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Георгиева. Заявителят „Тесса Грийн Енерджи“ ООД е титуляр на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект „ВяЕЦ Стражица“ с инсталирана мощност 70 MW. С първото заявление „Тесса Грийн Енерджи“ ООД е поискало разрешение за сключване на договор за заем с „Юробанк България“ АД и Юробанк Прайвит Банк Люксембург С.А. В тази връзка към заявлението е приложен проект на договор за заем, обосновка и погасителен план. Дружеството е посочило, че сключване на сделката е финансиране на инвестиционния проект „ВяЕЦ Стражица“. С второто заявление „Тесса Грийн Енерджи“ ООД е поискало разрешение за учредяване в полза на „Юробанк България“ АД, Юробанк Прайвит Банк Люксембург С.А. и Юробанк С.А. следните обезпечения по договора за заем, а именно учредяване на особен залог върху търговско предприятие, включващо имуществото, с което се осъществява лицензионната дейност, с приложено описание на недвижимите имоти на заложеното имущество – предмет на обезпечението, както и особен залог на движими вещи и особен залог върху вземания. В тази връзка към заявлението са приложени проектите и на трите договора. В извършения финансово-икономически анализ, подробно описан в доклада, е установено, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството, както и няма да нарушат условията по осъществяване на лицензионната дейност. Предвид гореизложеното и на основание, чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, и чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. 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 следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Тесса Грийн Енерджи“ ООД да сключи исканите сделки;
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.

П. Георгиева прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Разрешава на „Тесса Грийн Енерджи“ ООД да сключи с „Юробанк България“ АД и „Юробанк Прайвит Банк Люксембург“ С.А. договор за заем съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-19 от 13.02.2026 г.

2. Разрешава на „Тесса Грийн Енерджи“ ООД да сключи с „Юробанк България“ АД, „Юробанк Прайвит Банк Люксембург“ С.А. и „Юробанк“ С.А. договор за особен залог върху търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 10.02.2026 г.

3. Разрешава на „Тесса Грийн Енерджи“ ООД да сключи с „Юробанк България“ АД, „Юробанк Прайвит Банк Люксембург“ С.А. и „Юробанк“ С.А. за особен залог на движими вещи съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 10.02.2026 г.

4. Разрешава на „Тесса Грийн Енерджи“ ООД да сключи с „Юробанк България“ АД, „Юробанк Прайвит Банк Люксембург“ С.А. и „Юробанк“ С.А. договор за особен залог на вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 10.02.2026 г.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, и чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 1 и 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-19 от 13.02.2026 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 10.02.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност подадени от „Тесса Грийн Енерджи“ ООД.

2. Разрешава на „Тесса Грийн Енерджи“ ООД да сключи с „Юробанк България“ АД и „Юробанк Прайвит Банк Люксембург“ С.А. договор за заем съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-19 от 13.02.2026 г.

3. Разрешава на „Тесса Грийн Енерджи“ ООД да сключи с „Юробанк България“ АД, „Юробанк Прайвит Банк Люксембург“ С.А. и „Юробанк“ С.А. договор за особен залог върху търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 10.02.2026 г.

4. Разрешава на „Тесса Грийн Енерджи“ ООД да сключи с „Юробанк България“ АД, „Юробанк Прайвит Банк Люксембург“ С.А. и „Юробанк“ С.А. за особен залог на движими вещи съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 10.02.2026 г.

5. Разрешава на „Тесса Грийн Енерджи“ ООД да сключи с „Юробанк България“ АД, „Юробанк Прайвит Банк Люксембург“ С.А. и „Юробанк“ С.А. договор за особен залог на вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 10.02.2026 г.

6. 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 трета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.4. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-184 от 14.11.2025 г. на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-216-15 от 18.12.2006 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-184 от 14.11.2025 г. на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-216-15 от 18.12.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, продължена със срок от 10 (десет) години с Решение № И1-Л-216 от 16.12.2016 г. и на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 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-362 от 18.11.2025 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-184 #1 от 02.02.2026 г.

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

1. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД притежава лицензия № Л-216-15 от 18.12.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, продължена със срок от 10 години с Решение № И1-Л-216 от 16.12.2016 г. В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-184 от 14.11.2025 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 (десет) години, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ. Предвид горното, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

2. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с ЕИК 106513772 е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, което се установява от представените от заявителя данни, както и от извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенция по вписванията. Заявителят е еднолично акционерно дружество, вписано в ТРРЮЛНЦ към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област Враца, общ. Козлодуй, 3320 гр. Козлодуй.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е с предмет на дейност, както следва: използване на ядрената енергия за производство на електрическа и топлинна енергия, която дейност извършва при наличието и поддържането на: валидна лицензия за извършването на производство на електрическа и топлинна енергия от определена в нея производствена мощност, валидни лицензии за експлоатация на ядрени съоръжения по смисъла на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), издадени от Агенцията за ядрено регулиране (валидно разрешение за извършване на производствена дейност от Инспекцията по безопасно използване на ядрената енергия за мирни цели от определеното

в него производствено съоръжение). Внос и износ на свежо и отработено ядрено гориво. Инвестиционна дейност във връзка с дейността на дружеството, определена в предмета на дейност. Строителна, монтажна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството. Продажба на електроенергия на високо и средно напрежение и на топлоенергия. Експлоатация на съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци, при наличие на валидна лицензия съгласно ЗБИЯЕ.

Капиталът на дружеството е в размер на 1 019 232 878,79 евро (един милиард деветнадесет милиона двеста тридесет и две хиляди осемстотин седемдесет и осем евро и седемдесет и девет цента), разпределен в 199 458 489 броя обикновени, поименни акции, с номинална стойност от 5,11 евро всяка. Капиталът на дружеството е изцяло внесен.

Едноличен собственик на капитала на заявителя е дружеството „Български енергиен холдинг“ ЕАД. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Ива Едуард Николова, гражданин на Р България, Илия Тодоров Илиев, гражданин на Р България, Свилена Николова Николова, гражданин на Р България, Иван Тодоров Андреев, гражданин на Р България и Славян Петров Лачев, гражданин на Р България. Дружеството се представлява от Иван Тодоров Андреев, в качеството му на член на Съвета на директорите.

Видно от горното, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД 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.

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

С оглед горното, по отношение на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е „Български енергиен холдинг“ ЕАД (100%) - еднолично акционерно дружество с ЕИК 831373560, вписано в ТРРЮЛНЦ към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, 1000 гр. София, район „Оборище“, ул. „Веслец“ № 16. Едноличен собственик на капитала на „Български енергиен холдинг“ ЕАД е Р България, чрез министъра на енергетиката.

Във връзка с гореизложеното за „АЕЦ Козлодуй“ 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.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от които е видно, че членовете на Съвета на директорите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „д“ от НЛДЕ, че „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност.

Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

5. Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като дейността „търговия с електрическа енергия“, попада в изключенията, посочени в цитираната т. 2. В тази връзка не следва да се прилага и разпоредбата на чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, а именно да се представят и доказателства, че заявителят отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

6. Срок

Срокът за продължаване на лицензията, за който кандидатства заявителят е 35 г. (тридесет и пет години). „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е обосновало искания срок с обстоятелството, че изтичането на срока на лицензията на дружеството е в края на 2026 г., и с оглед на осигуряването на възможности за купуване на електроенергия за резервиране на доставки, в случай на непредвидено спиране на производствени мощности, с цел оптимизация на разходите за небаланс. Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на търговия с електрическа енергия е изключително динамичен, както в Р България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза за възможностите на заявителя да оперира на този пазар за период по-дълъг от десет години. С оглед на

посоченото срокът, за който да бъде продължена лицензията, следва да е **10 (десет) години**.

7. Относно наличието на технически, материални и човешки ресурси за продължаване на осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия за „търговия с електрическа енергия“.

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е регистрирано в регистъра на търговските участници като производител с ЕИС код „32XNPP-KOZLODUIY2“ и към момента е със статус „Активен“.

Заявителят посочва, че Управление „Планиране и продажби“, отговорно за дейността по лицензията, се помещава в офис в административната сграда на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, който е оборудван с необходимите офис-мебели и офис-оборудване.

За извършване на дейността по търговия с електрическа енергия се използва съществуващата информационна система на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Дружеството уверява, че разполага със следното информационно, телекомуникационно и компютърно оборудване: 16 бр. стационарни компютри; 6 бр. лаптопи, 1 бр. мултифункционално устройство (принтер, скенер) Konica Minolta C301; операционна система Windows 11; Microsoft Office Word 2021, Microsoft Office Excel 2021, Microsoft Access 2021, Microsoft Outlook 2021; Microsoft Edge browser; антивирусна система Bitdefender.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД декларира, че е осигурено резервно хранване чрез UPS; информационната система е отделена от Интернет; изградена е активна директория с Windows 2016 сървър; прилагат се политика за сигурност, контрол на достъпа с индивидуални пароли, сменящи се на 6 месеца; архивирането на информацията се извършва по правилата на информационните система; сървърът за електронна поща е свързан директно към интернет чрез прехвърлящ (relay) сървър. Дружеството посочва, че е сключило договор с доставчик, който е осигурил физическа, софтуерна и антивирусна защита.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД обосновава, че е на пазара на електрическа енергия от 2004 г. и е първият производител, стартирал либерализацията на енергийния пазар в България. Към настоящия момент дружеството има стабилно пазарно присъствие като доставчик, както към крайни клиенти, така и на търговци на електрическа енергия.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД посочва, че има ясно и обосновано създадена и функционираща организационно-управленска структура за безопасна и надеждна експлоатация, с ясно определени отговорности, правомощия и линии на взаимодействие на персонала, документира в „Правилник за устройство и дейността на АЕЦ Козлодуй ЕАД“.

Заявителят отбелязва, че разполага с разработен дългосрочен план за обучение на персонала за осигуряване на правоспособен, квалифициран персонал с необходимите знания, умения и компетенции, които непрекъснато се разширяват и поддържат. Дружеството уверява, че в Управление „Планиране и продажби“, заето с дейността „търговия с електрическа енергия“ на наети 21 служители на различни длъжности, всеки от които е с висше образование от направления икономика, социални науки, технически науки и енергетика.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД притежава технически възможности, организационна структура, материални и човешки ресурси и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“.

8. Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружеството „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е представило годишни финансови отчети за предходните 3 години, като за 2022 г. отчита общи приходи в размер на XXX хил. лв., за 2023 г. – XXX хил. лв. и за 2024 г. – XXX хил. лв.

Към 31.12.2024 г. активите на дружеството са на стойност XXX хил. лв., с XXX% над отчетените в края на м. декември 2023 г. Паричните наличности към 31.12.2024 г. на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са на стойност XXX хил. лв. През текущата година дружеството поддържа необходимия размер парични средства, с източник реализирани продажби на електроенергия. Финансово са осигурени дейностите от годишните производствена и ремонтна програми, мерки за поддържане и повишаване на безопасността на ядрените съоръжения.

През 2024 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е в стабилно финансово състояние, като през годината е поддържало висок размер парични средства, което е позволило своевременно изплащане на всички текущи задължения. Финансирането на инвестиционните дейности е било осигурено изцяло със собствени средства.

Относно приходите по лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“ за 2024 г. дружеството е представило в Комисията справка за годишната лицензионна такса за 2025 г., от която е видно, че то не е осъществявало дейност по тази лицензия.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е представило бизнес програма за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, който обхваща периода 2026 г. - 2029 г., с прогнозни годишни финансови отчети, като предвижда следните показатели за сделки с електроенергия при необходимост за следващите четири години.

Показател	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
ПРОДАЖБИ, MWh	XXX	XXX	XXX	XXX
НЕК	XXX	XXX	XXX	XXX
Борса ПДН	XXX	XXX	XXX	XXX
Борса ДД	XXX	XXX	XXX	XXX
Борса ПРД	XXX	XXX	XXX	XXX
Балансиращ пазар- излишък	XXX	XXX	XXX	XXX
Клиенти чл.119,ал.2 от ЗЕ	XXX	XXX	XXX	XXX
Собствени обекти – чл.119, ал.1 от ЗЕ	XXX	XXX	XXX	XXX
ПРИХОДИ, хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX
НЕК	XXX	XXX	XXX	XXX
Борса ПДН	XXX	XXX	XXX	XXX
Борса ДД	XXX	XXX	XXX	XXX
Борса ПРД	XXX	XXX	XXX	XXX
Балансиращ пазар - излишък	XXX	XXX	XXX	XXX
Клиенти чл.119, ал.2	XXX	XXX	XXX	XXX
ПРОДАЖНИ ЦЕНИ, евро/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX
НЕК	XXX	XXX	XXX	XXX
Борса ПДН	XXX	XXX	XXX	XXX
Борса ДД	XXX	XXX	XXX	XXX
Борса ПРД	XXX	XXX	XXX	XXX
Клиенти чл.119, ал.2	XXX	XXX	XXX	XXX

След очакваната посока на развитие и динамика в икономиката и енергийните пазари през 2026 г. и предполагаемите различни сценарии на развитие в дългосрочен план, ценовите прогнози имат по-скоро индикативен характер.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД притежава

финансови възможности за да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“.

9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е представило Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-184 от 14.11.2025 г., представляваща информация, защитена по закон:

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД изрично е декларирало, 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 посочил, че в заявлението за продължаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и приложенията към него се съдържа защитена по закон информация, съставляваща търговска тайна, като за такава дружеството е посочило, че следва да се счита: документите и данните от Бизнес програма за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, която обхваща периода 2025 г. - 2029 г.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ, КЕВР не следва да разгласява 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.

Не следва да се оповестяват публично: личните данни на физическите лица, съдържащи се в документите, които са приложения към заявлението, които лични данни са обект на защита по Закона за защита на личните данни и Регламент (ЕС) 2026/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 г. относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни.

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.4.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на приложенияте документи към заявлението е установено, че то отговаря на изискванията на Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката по отношение продължаване срока на лицензията. Едноличен собственик на капитала е „Български енергиен холдинг“ ЕАД Р България, чрез министъра на енергетиката. Във връзка с гореизложеното за „АЕЦ Козлодуй“ 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. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за 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 „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД;

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 провеждане на открито заседание за 25.02.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да обсъди следните

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-184 от 14.11.2025 г. на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-216-15 от 18.12.2006 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 25.02.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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 четвърта** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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 разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 30.01.2026 г. на „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 30.01.2026 г. на „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във

връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 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-34 от 05.02.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 #1 от 10.02.2026 г.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ, „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. 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 „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група“.

2. „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД, ЕИК 208402049 е дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Пазарджик, 4400 гр. Пазарджик, бул. „Цар Шишман“ № 7, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД има следния предмет на дейност: търговия на електроенергия като главна икономическа дейност, както и извършване на всякакви други дейности и услуги, разрешени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 10 000 лв. (десет хиляди лева) разпределен в 100 (сто) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от 100 (сто) лв. всеки. Дружеството се управлява и представлява, само заедно от управителите Атанас Атанасов Фурнаджиев, гражданин на Р България и Димитър Цветанов Василев, гражданин на Р България.

Видно от горното, „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД 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.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар

(брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), 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 „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД 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 Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че собственици на капитала на „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД са: „КП СОЛАР ГРУП“ ЕООД с ЕИК 207923615, със седалище и адрес на управление: Р България, община Столична, 1306 гр. София, район Люлин, бул. „Сливница“ № 444, ет. 1, притежаващо 50 (петдесет) дружествени дяла с номинална стойност от 100 лв. (сто лева) всеки и с размер на дялово участие 50% от капитала на заявителя и „ХЕБЪР СОЛАР“ ЕООД с ЕИК 207019457, със седалище и адрес на управление: Р България, община Пазарджик, 4400 гр. Пазарджик, ул. „Цар Шишман“ № 7, притежаващо 50 (петдесет) дружествени дяла с номинална стойност от 100 лв. (сто лева) всеки и с размер на дялово участие 50% от капитала на заявителя. Едноличен собственик на капитала на „КП СОЛАР ГРУП“ ЕООД е Атанас Атанасов Фурнаджиев, гражданин на Р България. Собственици на капитала на „ХЕБЪР СОЛАР“ ЕООД са: Димитър Цветанов Василев, гражданин на Р България, притежаващ 49 (четирийсет и девет) дружествени дяла с номинална стойност от 1 лв. (един лев) всеки и с размер на дялово участие 49% от

капитала на дружеството и „ЗАВОДСКИ СТРОЕЖИ-ПС-ПАЗАРДЖИК“ ЕАД с ЕИК 822114822, със седалище и адрес на управление: Р България, община Пазарджик, 4400 гр. Пазарджик, ул. „Есперанто“ № 6, притежаващо 51 (петдесет и един) дружествени дяла с номинална стойност от 1 лв. (един лев) всеки и с размер на дялово участие 51% от капитала на дружеството. Едноличен собственик на капитала на „ЗАВОДСКИ СТРОЕЖИ-ПС-ПАЗАРДЖИК“ ЕАД е „БУЛФАРМА“ ООД с ЕИК 112064200, със седалище и адрес на управление: Р България, община Пещера, 4550 гр. Пещера, ул. „Нешо Чипев“ № 1. Собственици на капитала на „БУЛФАРМА“ ООД са: Михаил Николов Тиков, гражданин на Р България с 373 (триста седемдесет и три) дружествени дяла или 73,86% от капитала на дружеството, Никола Михайлов Тиков, гражданин на Р България с 66 (шейсет и шест) дружествени дяла или 13,07% от капитала на дружеството и Иван Михайлов Тиков, гражданин на Р България с 66 (шейсет и шест) дружествени дяла или 13,07% от капитала на дружеството.

Във връзка с гореизложеното за „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД 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.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителите на „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД, с които същите декларира, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

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

5. Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД е 10 (десет) години. Заявителят е обосновал искания срок на лицензията, със състоянието на енергийния пазар у нас, както и с намерението на дружеството да изпълни основните си цели, като с оглед на динамичността на пазара на електроенергия в Р България и региона е нецелесъобразна прогноза за по-дълъг период. Дружеството изтъква, че този срок е в съответствие с политиките водени от Европейския съюз и утвърдената практика на Комисията.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

„КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, който се намира в гр. Пазарджик, п.к. 4400, ул. „Цар Шишман“ № 7, съгласно сключен договор за наем с „КП СОЛАР ГРУП“ ЕООД, копие от който е приложен към заявлението.

По силата на цитираният по-горе договор на заявителят му се осигурява използването на интернет от 100mbps, както и наличното в офиса работно оборудване, което включва: 4бр. работни станции HP Z4 G4 Xeon; 2 бр. мултифункционално устройство – принтер, скенер, ксерокс Brother; бюра и др. Дружеството уверява, че разполага и със следното допълнително оборудване: сървър с операционна система

Windows 10 PRO, с лиценз за 2 бр. работни станции; базата данни се поддържа от Server DELL Power Edge с параметри - процесор Intel Xeon E-2314 2.8GHz, 8M Cache, 4C/4T, Turbo (65W), 3200 MT/s памет – 4x DDR4 DIMM slots, supports UDIMM 128 GB max, speeds up to 3200 MT/s; твърд диск 1x 480GB SSD SATA Mix Use 6Gbps 512 2.5in Hot-plug AG Drive; за нуждите на електронната търговия с електрическа енергия е разкрит 1 бр. официален и-мейл адрес capitaltradeenergy@gmail.com, поддържан от gmail.com; локалната мрежа и софтуерното обезпечение се поддържат от специалист по „програмно осигуряване“ с необходимия образователен лиценз и стаж.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-8921#1 от 09.09.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД.

За изпълнение на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД е изготвило организационна структура, която включва два отдела „Търговия“ и „Финанси“: Отдел „Търговия“ обхваща следните дейности: проучване на пазара на електрическата енергия, привличане на клиенти, сключване на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, договаряне на условията за покупка и продажба на електрическа енергия; следене изпълнението на сключените договори за покупка и продажба на електрическа енергия, осигуряване на логистиката по сключените договори, включително резервиране на капацитетни продукти на входни и изходни точки на електропреносната мрежа; подаване на уведомления за сделки; проследяване, контролиране и отстраняване на създадените дисбаланси при преноса на електрическа енергия и други; изготвяне и подписване на протоколи за извършените доставки по сключените договори, проучване на нови пазари и анализ на търговията на електрическа енергия, анализ на търговията на електрическа енергия на електронните платформи на организирания борсов пазар на електрическа енергия, както и за всички дейности и функции в отдела и др.; Отдел „Финанси“ обхваща изпълнението на дейностите, свързани с финансово - счетоводна дейност и администрирането на работните процеси, включително подаване информация към оператора относно сключените договори за всички входно-изходни точки на електропреносните мрежи.

Заявителят декларира, че съгласно функциите в отдел „Търговия“, ще бъдат наети лица, които да изпълняват дейностите, обособени в структурното звено. Лицата, заети с упражняване на лицензионната дейност ще са с необходимата квалификация и персонал, а още през тази година ще бъде нает служител, изпълняващ описаните по-горе дейности, а в следващите две години ще бъдат привлечени към екипа на дружеството, съответно: през

2026 г. – двама служители, а през 2027 г. – още един служител. „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД е възложило дейността по счетоводното обслужване на дружеството да се извършва от външен лицензиран експерт-счетоводител, съгласно договор за счетоводно обслужване, приложен към заявлението. Представени са копия на дипломи за завършено висше образование и описание на опита на двамата управители на дружеството.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

7. Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружеството „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД е представило три годишна финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок. Прогнозните стойности показват слабо увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 4 000 MWh за 2026 г. до 4 410 MWh през 2028 г. Приходите на дружеството са формирани на база предвиденото за продажба количество електрическа енергия и средната продажна цена. Разходите за закупуване на енергия са прогнозирани на същата основа. Разходите за балансиране (нетно) са отразени в средната продажна респективно средната покупна цена. Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	136,00	122,90	111,00
Средна покупна цена	евро/MWh	131,00	117,00	106,00
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	4 000	4 200	4 410

И за трите години на прогнозния период дружеството очаква оперативна печалба в размер на около 13 000 евро. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в евро	Прогноза		
	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи:	544 000	516 180	489 510
Разходи:	531 353	503 340	476 506
Оперативна печалба:	12 647	12 840	13 004

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 127-5 от 19.01.2026 г. от банка „Първа инвестиционна банка“ АД, според което дружеството „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 15.01.2026 г. е 78 000,00 евро (седемдесет и осем хиляди евро). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

8. Договор за участие в стандартна балансираща група:

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, „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД е представило проект на договор за участие в стандартна 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 стандартна балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 30.01.2026 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, не се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на приложените документи е установено, че те отговарят на изискванията на Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Крайните действителни собственици на дружеството са следните физически лица: Атанас Атанасов Фурнаджиев, гражданин на Р България, Димитър Цветанов Василев, гражданин на Р България, Михаил Николов Тиков, гражданин на Р България, Никола Михайлов Тиков, гражданин на Р България и Иван Михайлов Тиков, гражданин на Р България. Във връзка с гореизложеното за дружеството „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД 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. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за

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 „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание за 25.02.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да обсъди следните

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 30.01.2026 г. на „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 25.02.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието;
3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-151 от 30.01.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-197 от 28.11.2025 г. на „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, както и събраните данни от проведеното на 11.02.2026 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № № Е-ЗЛР-Л-197 от 28.11.2025 г. на „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 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-384 от 04.12.2025 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-197 от 28.01.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-151 от 30.01.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 31 от 04.02.2026 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 11.02.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД е поискало издаване на лицензия 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 „търговия с електрическа енергия“. 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.

„ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД, ЕИК 000639140 е дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1606 гр. София, район Красно село, ул. „Дамян Груев“ № 17-19, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

Дружеството има следния предмет на дейност: консултантска, инженерингова, развойна и внедрителска дейност и услуги в областта на селското стопанство и хранително-вкусовата промишленост, производство и преработка на селско стопанска и животинска продукция, диворастящи плодове, разфасовка и опаковка на продукти на хранително-вкусовата промишленост, селскостопанско машиностроене, производство и внедряване на хидромелиоративни съоръжения и селскостопански инвентар, строителство в областта на селското стопанство и хранително-вкусовата промишленост, покупко-продажба, отдаване под наем и наемане на недвижими имоти, сервизни и помощни дейности, странични и допълнителни дейности и услуги във връзка с дейността на фирмата, вътрешна и външна търговия, комисионна търговия, посредничество и представителство на фирми в страната, обменни и реекспортни операции, преработка на ишлеме, лизингова дейност в страната и чужбина, туризъм, рекламна /без кино и печат/, предпечатна подготовка, продажба на стоки и услуги, извършване на счетоводни услуги и консултации. Капиталът на дружеството е в размер на 2556,46 евро, разпределен в 500 дружествени дяла, и е изцяло внесен. „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД се управлява и представлява от управителя – Радул Николаев Илиев, гражданин на Р България.

Видно от горното, „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД 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.

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 „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи, както и извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява следното: Собственици на капитала на „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД са: XXX.

Във връзка с гореизложеното „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД 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 е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството, с които същия декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени

декларации от представляващия дружеството по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност. Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД е 10 (десет) години. Исканият срок се основава на средносрочните и дългосрочните бизнес цели на дружеството да разшири портфолиото си, като търговец на електрическа енергия, да се утвърди на пазара на електрическа енергия в страната и да изгради мрежа от партньори и клиенти. Декларирана е цел на „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД да се утвърди, като коректен и надежден контрагент на електроенергийния пазар.

Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

„ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, който се намира в гр. София, район Красно село, ул. „Дамян Груев“ № 17-19, съгласно копие на договор за наем с дружеството ХХХ.

Заявителят декларира, че във връзка с техническата и информационна обезпеченост на сделките няма самостоятелен договор с интернет доставчик, но по силата на горепосочения договор за наем, интернет връзката необходима за осъществяване на дейността е обезпечена. Дружеството уверява, че разполага с необходимата информационна мрежа както и с „Политика за сигурност за информационни технологии на „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП ООД“. В допълнение „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД посочва, че са предприели засилени мерки по отношение на управление на информационна сигурност, съставен от три основни компонента: поверителност, цялостност и достъпност. Достъп до информация и бази данни са осигурени само на конкретни лица, имащи отношение към съответната информация, като достъпът се контролира чрез сертификати и еднолична идентификация. Представен е списък със следното техническо оборудване ХХХ.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-11455#1 от 27.11.2024 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ. Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“: Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД. Дружеството декларира, че разполага с необходимия персонал, квалифициран за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“. Представени са договор за възлагане управлението на дружеството на управителя, както и договор, с който се възлага на служител да осъществява всички необходими действия във връзка с търговията с електрическа енергия, негова автобиография и копия на дипломи за завършено

образование. От приложените документи може да се установи, че служителя притежава експертни познания и опит в търговията с електрическа енергия. Заявителят уверява, че след получаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, ще бъдат ангажирани и още служители. Видно от представената организационна структура дружеството се ръководи от XXX. Представена е справка от Национална Агенция за Приходите относно актуалните трудови договори. Финансово-счетоводните дейности са изнесени и ще се изпълняват от дружеството XXX съгласно приложено копие на договор за счетоводно обслужване. Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружеството „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД е представило три годишна финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ. За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок. Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh за 2026 г. до XXX MWh през 2028 г. Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX
Средна покупна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX

За първата прогнозна година дружеството очаква печалба, и тя ще е в размер на XXX хил. евро, в края на отчетния период ще достигне XXX хил. евро. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза		
	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи от продажби	XXX	XXX	XXX
Разходи за материали	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба (след приспадане и на други разходи)	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от банка XXX, според което дружеството „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към XXX г. е XXX BGN (XXX) или XXX (XXX) евро. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги. На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 30.01.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 31 от 04.02.2026 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 11.02.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да реши:

1. Издава на „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД, ЕИК 000639140, със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1606 гр. София, район Красно село, ул. „Дамян Груев“ № 17-19, Лицензия № Л-885-15 от 18.02.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 20.01.2026 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 „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 20.01.2026 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 „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 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 обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със заповед № 3-Е-25 от 27.01.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 10.02.2026 г.

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

„СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 202668908, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район „Средец“, ул. „Солунска“ № 2, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД има следният предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, топлоенергия, природен газ и други газообразни и течни горива и всякакъв вид други енергоносители от възобновяеми енергийни източници /след получаването на съответния лиценз в случай, че е необходимо/, енергиен мениджмънт, организиране, оперативно планиране, координиране и управление на енергийна система, проучване, проектиране, финансиране и изграждане на енергийни проекти, както и всякаква друга стопанска дейност, която не е забранена от закона.

Капиталът на „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД е в размер на 2 812 150 евро, разпределен е в 55 000 дяла, всеки с номинална стойност от 51,13 евро и е изцяло внесен. Собственици на капитала на заявителя са: „СИНЕРГОН ХОЛДИНГ“ АД с ЕИК 121228499 с 45 000 дяла или 81,82% от капитала и Елеонора Димитрова Щумпф с 10 000 дяла или 18,18% от капитала.

Дружеството се управлява и представлява, заедно и поотделно, от Пламен Димчев Тонев, Димитър Христов Бартов и Филип Валентинов Балев в качеството им на управители. Дружеството се представлява от управителите и.

„СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД е титуляр на лицензия № Л-430-15 от 06.11.2014 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена от Комисията за срок от 10

години. С Решение № И1-Л-430 от 25.01.2024 г. на КЕВР срокът на издадената лицензия е продължен с още десет години, считано от 06.11.2024 г.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 20.01.2026 г. „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД е поискало разрешение да сключи сделки, с посочени цел и основание – да бъдат осигурени допълнителни заемни средства от „ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА“ АД, чрез които да се поддържа високо ниво финансова ликвидност и устойчивост на паричните потоци на дружеството, чрез рефинансиране на направени разходи, както следва:

I. Договор за банков кредит № 25F-11517363-156610 с размер 7 150 000 евро (седем милиона сто и петдесет хиляди евро) между „ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА“ АД (банката), „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД (кредитополучател 1), „СВЕТЛИНА“ АД (кредитополучател 2) и „СИНЕРГОН ИМОТИ“ ООД (съдълъжник). Основните параметри на договора за банков кредит са:

1. Предмет на договора: кредитът се предоставя за инвестиционни цели, като предвижда отпускане на суми в общ размер до 6 150 000 евро (шест милиона сто и петдесет хиляди евро) – транш 1, за рефинансиране на инвестиционни проекти и суми в общ размер до 1 000 000 евро (един милион евро) – транш 2 за издаване на банкови гаранции от „Грийн енерджи сторидж“ ООД и от „Грийнс“ ООД;

2. Срок за усвояване на кредита - 31.05.2026 г. за транш 1, и с краен срок за издаване на банкови гаранции по транш 2 – 29.04.2031 г.;

3. Краен срок за издължаване на кредита 30.05.2031 г. по транш 1 и обезпечаване на плащания по издадени банкови гаранции, съгласно транш 2 до 30.05.2031 г.;

4. Основни лихви и такси:

4.1. Лихвен процент върху редовна главница – плаващ лихвен процент в размер на едномесечен Euribor за периода на договора плюс 1,8% пункта надбавка, но не по малко то 1,8% годишно;

4.2. Годишен лихвен процент при предявяване на банкова гаранция се формира от годишния лихвен процент по т. 4.1. плюс наказателна надбавка от 5 пункта годишно;

4.3. Такса ангажимент – не се прилага;

4.4. Такса за управление – за първата година - 0,2% върху договорения размер на кредита дължима еднократно при подписване на договора за кредит; за всяка следваща година - 0,2% върху остатъка от дълга до окончателното издължаване, дължима на всеки 12 месеца;

5. Обезпечения:

5.1. Ипотека в полза на банката върху недвижими имоти – поземлен имот и сгради собственост на кредитополучател 2 „СВЕТЛИНА“ АД;

5.2. Ипотека в полза на банката върху недвижими имоти – поземлен имот и сгради собственост на съдълъжника „СИНЕРГОН ИМОТИ“ ООД;

5.3. Особен залог, в полза на банката, върху бъдещи вземания на „Грийн енерджи сторидж“ ООД в размер на 3 102 520, 37 лева, представляващи безвъзмездна финансова помощ по Договор за финансиране по процедура чрез подбор BG-RRP-4.034 „Национална инфраструктура за съхранение на електроенергия от възобновяеми източници“ Процедура 1 от 28.08.2025 г. сключен между Министерство на енергетиката и „Грийн енерджи сторидж“ ООД;

5.4. Особен залог, в полза на банката, върху бъдещи вземания на „Грийнс“ ООД в размер на 3 184 570, 08 лева, представляващи безвъзмездна финансова помощ по Договор за финансиране по процедура чрез подбор BG-RRP-4.034 „Национална инфраструктура за съхранение на електроенергия от възобновяеми източници“ Процедура 1 от 28.08.2025 г. сключен между Министерство на енергетиката и „Грийнс“ ООД;

5.5. В срок до 30 дни след получаване на одобрение от КЕВР, особен залог в полза на банката, върху вземания на „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД произтичащи от Договор за паричен заем от 24.07.2025 г. сключен с „Грийн енерджи сторидж“ ООД за предоставяне на заем в размер на 10 000 000 лева и Договор за паричен заем от 24.07.2025 г. сключен с „Грийнс“ ООД, за предоставяне на заем в размер на 7 500 000 лева;

5.6. В срок до 30 дни след получаване на одобрение от КЕВР, финансово обезпечение по смисъла на Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващо нетиране (ЗДФОПН) с право на ползване върху вземания по всички вземания по всички сметки на „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД открити в банката;

5.7. Финансово обезпечение по смисъла на ЗДФОПН, преди усвояване на суми от кредита, чрез право на ползване върху вземания по всички сметки на „СВЕТЛИНА“ ООД, „Грийн енерджи сторидж“ ООД и „Грийнс“ ООД.

6. Допълнителни условия за усвояване – до получаване на одобрение от КЕВР за ползване на предоставения с договора кредит и неговото обезпечаване от „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД, кредитът се усвоява само от кредитополучател 2 – „Светлина“ АД. В този смисъл, одобрението на КЕВР по отношение на условията на сделката е условие за изпълнението на договора за банков кредит.

II. Проект на Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) между „ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА“ АД и „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД, към Договор за банков кредит.

Основните параметри на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания са:

1. Предмет: „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД учредява и се задължава да предостави и да предоставя за целия период на действие на договора залог върху финансово обезпечение в полза на банката;

2. Проектът на договора за залог предвижда той да бъде сключен по реда на чл. 8 от ЗДФОПН;

3. Главницата по кредита е с размер 7 150 000 евро (седем милиона сто и петдесет хиляди евро);

4. Основни лихви:

4.1. Лихвен процент върху редовна главница – плаващ лихвен процент в размер на едномесечен Euribor за периода на договора плюс 1,8% пункта надбавка, но не по малко то 1,8% годишно;

4.2. Годишен лихвен процент при предявяване на банкова гаранция се формира от годишния лихвен процент по т. 4.1. плюс наказателна надбавка от 5 пункта годишно;

5. Обезпечения: С подписване на договора и във всеки един момент от неговото действие, „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД се задължава чрез насочване на всички свои постъпления, по сметките в банката и до достигане на размера на финансовото обезпечение на главницата по кредита да допълва размера на обезпечението, чрез предоставяне на допълнително финансово обезпечение.

6. Срокът на финансовото обезпечение съгласно договора е до окончателното погасяване на всички финансови задължения, произтичащи от договора за кредит.

III. Проект на Договор за учредяване на особен залог върху вземания към Договор за банков кредит сключен между „ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА“ АД, „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД „СИНЕРГОН ИМОТИ“ ООД и „СВЕТЛИНА“ АД.

Основните параметри на проекта на Договор за учредяване на особен залог върху вземания са:

1. Предмет и цел - за обезпечаване на вземанията на „ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА“ АД произтичащи от Договор за банков кредит.

2. Проектът на договора за учредяване на особен залог върху вземания предвижда, че залога е неделим и обхваща всички вземания на банката и ще бъде сключен по реда и на основание Закона за особените залози (ЗОЗ);

3. Главницата по кредита е с размер 7 150 000 евро (седем милиона сто и петдесет хиляди евро);

4. Основни лихви:

4.1. Лихвен процент върху редовна главница – плаващ лихвен процент в размер на едномесечен Euribor за периода на договора плюс 1,8% пункта надбавка, но не по малко то 1,8% годишно;

4.2. Годишен лихвен процент при предявяване на банкова гаранция се формира от годишния лихвен процент по т. 4.1. плюс наказателна надбавка от 5 пункта годишно;

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 от ЗЕ Комисията разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, с изключение на сделки 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). Сделките, чрез които „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД ще учреди в полза на „ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА“ АД залози на вземания, както и предоставянето на финансови обезпечения чрез залог върху вземания по сметки и вземания по договори, са сделки, които могат да окажат влияние върху финансовото състояние на дружеството и дейността му като търговец на електрическа енергия, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, обезпеченията са на разположение и под контрола на банката, като в случай на неизпълнение дължимите суми се инкасират служебно от банката от сметките на залогодателя. От друга страна, тези сделки са акцесорни по отношение на договора за банков кредит, поради което същите следва да се разглеждат в съвкупност с главната сделка, по силата на която е поет главният дълг, доколкото обезпеченията се учредяват именно за гарантиране на изпълнението на това задължение. В този смисъл преценката за въздействието върху финансовото състояние на лицензианта следва да се отчита при съвкупна оценка на главния дълг с конкретните параметри като сделка и на учредените във връзка с него обезпечения, като взаимно обусловени задължения, произтичащи от едно и също правоотношение. Предвид това, договорът за банков кредит и свързаните с него обезпечения, са сделки, попадащи в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, чл. 92, ал. 1, т. 2, предложение второ от НЛДЕ и следва да бъдат разгледани от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, Комисията следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Тази преценка е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансово състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД, при който се установи следното:

От представения одитиран годишен финансов отчет на „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД е видно, че приходите на дружеството за 2024 г. са в размер на 289 912 хил. евро. Дружеството е представило удостоверение с изх. № 0735-64-000286 от 14.01.2026 г. от „Банка УниКредит Булбанк“ АД, че има открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата), с парична наличност към 14.01.2026 г. в размер на 12 122 118,71 евро (дванадесет милиона сто двадесет и две хиляди сто и осемнадесет евро и 71 евро цента). Предвид това „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. В удостоверението е посочено, че банката, в изпълнение на чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР ще предоставя информация за салдото и оборотите по специалната сметка.

В допълнение, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид на

което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция - арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ.

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. Със заявлението дружеството е предоставило следните документи за одобрение: Договор за банков кредит в размер 7 150 000 евро (седем милиона сто и петдесет хиляди евро) сключен между „ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА“ АД, „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД, „СВЕТЛИНА“ АД и „СИНЕРГОН ИМОТИ“ ООД. Договорът е като съдължник към дружеството „Грийн енерджи сторидж“ ООД, което е бенефициент по програмата „Национална инфраструктура за съхранение на електроенергия от възобновяеми източници“.

Вторият договор е Проект на Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) между „ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА“ АД и „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД, към Договор за банков кредит.

Третият документ е Проект на Договор за учредяване на особен залог върху вземания към Договор за банков кредит, сключен между „ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА“ АД, „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД, „СИНЕРГОН ИМОТИ“ ООД и „СВЕТЛИНА“ АД.

Дружеството е предоставило изискания документ от Търговска банка за наличие на специална сметка съгласно изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, 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 и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да разреши на „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД исканите сделки.

М. Трифонов прочете диспозитива на 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 ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Одобрява Договор за банков кредит № 25F-11517363-156610 между „ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА“ АД и „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 20.01.2026 г.

2. Разрешава на „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД да сключи с „ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА“ АД Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 20.01.2026 г.

3. Разрешава на „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД да сключи с „ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА“ АД Договор за учредяване на особен залог върху вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 20.01.2026 г.

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 ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 20.01.2026 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 „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД.

2. Одобрява Договор за банков кредит № 25F-11517363-156610 между „ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА“ АД и „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 20.01.2026 г.

3. Разрешава на „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД да сключи с „ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА“ АД Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 20.01.2026 г.

4. Разрешава на „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД да сключи с „ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА“ АД Договор за учредяване на особен залог върху вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 20.01.2026 г.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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 разглежда доклад с вх. № Е-Дк-192 от 10.02.2026 г. относно извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание, с вх. № Е-01-00-41/12.12.2025 г., от народния представител Петър Петров от Парламентарна група Възраждане относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката във връзка с поддържането на електроразпределителната мрежа на територията на с. Доктор Йосифово, общ. Монтана, смущения в електрозахранването и повредени уреди на клиенти вследствие на електрическа авария на 26.11.2025 г. на територията на 10 населени места в общ. Георги Дамяново.

Във връзка със Заповед № 3-Е-17/19.01.2026 г. на Председателя на КЕВР и на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на нейната администрация е

извършена извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (ЕРМ Запад, ЕРД, дружеството) за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Повод на проверката е писмо с вх. № Е-01-00-41/12.12.2025 г., подадено Петър Петров - народен представител от Парламентарна група Възраждане, с което на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание от КЕВР е изискано да бъде извършена проверка във връзка с поддържането на електроразпределителната мрежа на територията на с. Доктор Йосифово, общ. Монтана, смущения в електрозахранването и повредени уреди на клиенти вследствие на електрическа авария на 26.11.2025 г. на територията на 10 населени места в общ. Георги Дамяново.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо с изх. № Е-01-00-41/17.12.2025 г. от ЕРМ Запад е изискано становище във връзка с поставените от народния представител въпроси.

С писмо с изх. № Е-01-00-41/18.12.2025 г., Петър Петров - народен представител от Парламентарна група Възраждане, е уведомен за образуването в КЕВР административно производство и е информиран, че за резултатите от извършената проверка ще бъде уведомен своевременно.

С писмо с изх. № Е-01-00-41/14.01.2026 г. от дружеството са изискани допълнително информация и данни както следва:

1. доказателства за регистрираните краткотрайни непланирани прекъсвания на електрозахранването на територията на с. Доктор Йосифово, общ. Монтана (справка от електронните диспечерски дневници и др.).

2. доказателства, че горните прекъсвания са вследствие на сработването на релейни защиты в подстанции.

3. доказателства за извършваните регулярни обходи, огледи и профилактика на електроенергийните съоръжения в района с отбелязани констатираните забележки (обходни листове и др.).

4. доказателства, че представляването от Вас дружество поддържа сервитутните зони на енергийните съоръжения в съответствие с изискванията на Наредба № 16 от 09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти.

5. доказателства (възлагателни документи, разходооправдателни документи и др.) за посочените в становището извършени дейности за повишаване на качеството на доставяната електрическа енергия, а именно за:

- направа на просека в сервитутната зона на електропровод 20 kV „Винище“;
- подмяна на стълбове, изолатори и проводници;
- монтираните птицезащитни съоръжения;

- доказателства за извършване и/или за приключените дейности по прочистване на сервитутната зона по мрежа ниско напрежение в населеното място.

6. доказателства за регистрираното аварийно събитие, свързано с несработване на защитите във ВЕЦ „Трещена“ (справка от електронните диспечерски дневници и др.).

7. доказателства за получените жалби за нанесени материални вреди в обекти на клиенти в разглежданите населени места.

8. доказателства за предприетите и/или изпълнени мерки от дружеството по прилагане на Глава девета, Раздел I и Раздел III от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад по отношение на засегнатите клиенти по т. 7.

9. доказателства (възлагателни документи, разходооправдателни документи и др.) за подменените проводници, изолатори и стълбове по електропровод 20 kV „Копрен“, както и за направата на просека по електропровода, предвидена за приключване до края на месец февруари 2026 г.

С писмо с изх. № Е-01-00-41#5/14.01.2026 г. КЕВР е изпратила на министъра на енергетиката за разглеждане по компетентност посочените в искането за съдействие

обстоятелства, касаещи състоянието на електропреносната/електроразпределителната мрежа на територията на с. Доктор Йосифово и направеното искане за упражняване на контрол върху поддържането на електроразпределителната мрежа на територията на населеното място, както и за проверка дали е поддържана мрежата в изправно състояние съобразно изискванията на нормативната база на основание чл. 31, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс. Съгласно чл. 75, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) министърът на енергетиката провежда предварителен, текущ и последващ контрол за техническото състояние и експлоатацията на енергийните обекти. Комисията няма компетентност да следи за техническото състояние на електроразпределителната мрежа и за спазване на изискванията на Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи.

С писмо с изх. № Е-13-62-9/20.01.2026 г., на основание чл. 18 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, дружеството е уведомено, че във връзка със Заповед № 3-Е-17/19.01.2026 г. на председателя на КЕВР ще бъде извършена проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД по изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

От „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставена информация както следва:

С писмо с вх. № Е-01-00-41/30.12.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставило следната информация:

ЕРМ Запад е посочило, че електрозахранването в с. Доктор Йосифово, общ. Монтана се осъществява от четири трафопоста (ТП), присъединени към извод 20 kV „Винище“ от подстанцията „Жеравица“. Трансформаторните постове и електропроводът средно напрежение са собственост на електроразпределителното дружество, подстанцията е собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). Съобразно справка в електронните дневници на Специализирано диспечерско звено (СДЗ) „Север“, за периода от 01.10.2025 г. до 18.12.2025 г. по съоръжения средно напрежение са регистрирани три краткотрайни непланирани прекъсвания на електрозахранването, всяко с продължителност от пет минути, които са вследствие на преходни повреди и лоши метеорологични условия. Прекъсванията, вследствие на преходни повреди в мрежата, се дължат на сработването на монтираните в подстанциите релейни защиты. Тези явления са трудни за локализиране поради тяхната краткотрайност и преходен характер, като при възникването им, дружеството е предприело незабавни действия с цел тяхното максимално бързо отстраняване и възстановяване на електрозахранването в засегнатите райони.

Наред с горното ЕРД е разяснило, че електрическите мрежи са съвкупност от съоръжения с различни технически характеристики и предназначения, които са свързани и функционират като единна система, което води до възможност за повреди. Повредите са непредвидени събития със случаен характер, като при възникването им електроразпределителното дружество предприема незабавни действия с цел тяхното максимално бързо отстраняване и възстановяване на електрозахранването в засегнатите райони. Когато настъпването им е по независещи от електроенергийното предприятие причини, разпоредбата на чл. 122, ал. 2. т. 2 от ЗЕ дава право на оператора на електроразпределителната мрежа да преустанови временно преноса на електрическа енергия без предварително предизвестие.

Дружеството твърди, че в изпълнение на Наредба № 9 от 09.06.2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи, ЕРМ Запад извършва регулярни обходи, огледи и профилактика на електроенергийните съоръжения в района, като констатираните забележки се отстраняват своевременно и сервитутните зони на

енергийните съоръжения се поддържат в съответствие с изискванията на Наредба № 16 от 09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти (Наредба № 16).

ЕРД е посочило, че с цел повишаване на качеството на доставяната електрическа енергия в района, дружеството е реализирало различни по вид дейности, като:

- направа на просека в сервитутната зона на електропровод 20 kV „Винище“ в съответствие с изискванията на Наредба № 16;

- подмяна на стълбове, изолатори и проводници;

- за ограничаване на броя и продължителността на непланираните прекъсвания, дължащи се на допир на птици до въздушната електропроводна линия, съобразно концентрацията на големи ята от птици, дружеството твърди, че по извода са монтирани птицезащитни съоръжения;

- до края на месец февруари 2026 г. ЕРД е предвидило да приключи дейности по прочистване на сервитутната зона по мрежа ниско напрежение в населеното място.

По отношение на регистрираните смущения в електрозахранването на 26.11.2025 г. на територията на общ. Георги Дамяново ЕРД е изложило следното:

- Електрозахранването на селата Говежда, Дива Слатина и Дълги дел се осигурява от извод 20 kV „Копрен“. На 26.11.2025 г. в електронните диспечерски дневници е регистрирано аварийно събитие, свързано с несработване на защитите във ВЕЦ „Трещена“

- чуждо съоръжение. Дружеството е извършило оперативно превключване на автоматизирана система за диспечерско управление (АСДУ) 997 за изключване на РОС 3933 и РОС 3934, при което е установило, че ВЕЦ „Трещена“ продължава да работи нерегламентирано в „островен“ режим, т.е. подава обратно напрежение към електроразпределителната мрежа. С цел обезопасяване на мрежа средно напрежение и възстановяване на нормалното електрозахранване, ВЕЦ „Трещена“ е била изключена от мрежата до отстраняване на нередностите. Според ЕРМ Запад, след 27.11.2025 г. не са регистрирани аварийни събития по извод 20 kV „Копрен“;

- Вследствие на повишеното напрежение в електроразпределителната мрежа заради производителя ВЕЦ „Трещена“ са регистрирани осемнадесет жалби за нанесени материални вреди в обекти на клиенти в горепосочените населени места. Дружеството е уведомило клиентите, че ще плати обезщетения за претърпените вреди, като е необходимо същите да предоставят доказателства за извършените разходи, данни за банкови сметки и понастоящем тече процедурата за събиране на документи.

ЕРД е изложило, че с цел повишаване на качеството на доставяната електрическа енергия на клиенти в района дружеството също е подменило проводници, изолатори и стълбове по електропровод 20 kV „Копрен“. Дружеството твърди, че към настоящия момент се извършва просека по електропровода, която е предвидена да приключи до края на месец февруари 2026 г.

С писмо с **вх. № Е-01-00-41/21.01.2026 г.** „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставило извадка от диспечерски дневник за смущения, нарушения и аварии в електроразпределителната мрежа за периода от 01.10.2025 г. до 18.12.2025 г. на извод 20 kV „Винище“ и протоколи от обходи и огледи на електроенергийните съоръжения. ЕРД е уточнило, че електрозахранването в с. Доктор Йосифово, общ. Монтана се осъществява от трансформаторни постове, присъединени към извод 20 kV „Винище“ от подстанцията „Жеравица“, която е собственост на ЕСО ЕАД. Посочило е, че при изключване на прекъсвач на извод 20 kV „Винище“, дежурен оператор в „Опорен пункт Горна Оряховица“ е докладвал на дежурен диспечер на ЕРМ Запад, че прекъсванията са вследствие на сработили защиты в подстанцията.

Дружеството е посочило, че изпълнява разпоредбите на Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти за поддържане на сервитутните зони около енергийните обекти, включително въздушните мрежи в населените места. Като доказателство е приложило протоколи за възлагане на направата на просеки по изводи 20 kV „Копрен“ и „Винище“, както и протоколи за приемане на извършената работа. Наред с

това са приложени поръчки за възлагане на извършването на ремонтни дейности и протоколите за приемането им.

Приложена е извадка от диспечерски дневник за смущения, нарушения и аварии в електроразпределителната мрежа за 26.11.2025 г. на извод 20 kV „Копрен“. Посочено е, че след изключване на автоматизирана система за диспечерско управление (АСДУ) в 17:26:11 часа, прекъсвачът на ВЕЦ „Трещена“ изключва в 17:26:45 часа, т.е. централата е продължила да работи нерегламентирано в т.нар. „островен режим“ и е подавала обратно напрежение към електроразпределителната мрежа. С цел обезопасяване на мрежата средно напрежение и възстановяване на нормалното електрозахранване ВЕЦ „Трещена“ е изключена от мрежата до отстраняване на нередностите.

В заключение дружеството е изложило, че за периода от 26.11.2025 г. до 02.12.2025 г. са постъпили осемнадесет жалби за нанесени материални вреди в разглежданите населени места. Установено е било, че жалбите са основателни, за което ЕРД е изпратило до клиентите си писма, в които ги е приканило да предоставят банкови сметки и разходооправдателни документи. Към момента на предоставяне на информацията в КЕВР по четири от жалбите клиентите на дружеството са предоставили документи, доказващи размера на претърпените вреди и по същите предстои плащане. По останалите дружеството изчаква клиентите си да представят документи.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен **Констативен протокол (КП) № Е-1 от 26.01.2026 г.** Същият е **връчен на 29.01.2026 г.** на Стефан Живков Тимов, упълномощен представител на електроразпределителното дружество.

В законоустановения срок от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД **не са постъпили обяснения** относно направените констатации в КП № Е-1/26.01.2026 г.

Констатации от анализа на предоставените в хода на проверката документи и информация:

ЕРМ Запад е предоставило документи и информация, както следва:

1. За регистрираните краткотрайни непланирани прекъсвания на електрозахранването на територията на с. Доктор Йосифово, общ. Монтана, в периода от 01.10.2025 г. до 18.12.2025 г., на извод 20 kV „Винище“, проследима от справка от диспечерски дневници.

От информацията е установено, че прекъсванията са вследствие на сработването на релейни защиты в подстанции;

2. Документи и информация за инспектиране и поддържане на сервитутните зони на енергийните съоръжения в съответствие с изискванията на Наредба № 16 от 09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти.

От предоставените в хода на проверката протоколи от обходи и огледи на електроенергийни съоръжения – за електропроводи СрН „Винище“, „Копрен“ и „Чемиш“; и за трафопостове (4 бр.) с диспечерски наименования „(ТП 1, ТП 2, ТП 3 и ТП 4) Д-р Йосифово“, за 2024 г. и 2025 г., е установено, че изброените съоръжения са редовно инспектирани и не са налице данни и информация за констатирани нередности.

Предоставени са протоколи за възлагане на направата на просеки по изводи 20 kV „Копрен“ и „Винище“, както и протоколи за приемане на извършената работа.

Приложени са поръчки за възлагане на извършването на ремонтни дейности и протоколите за тяхното приемане.

За електропровод „Копрен“ е предоставен и снимков материал, доказващ направата на просека в сервитута на електропровода;

3. Предоставени са документи и информация за регистрирано аварийно събитие, свързано с несработване на защитите във ВЕЦ „Трещена“ - извадка от диспечерски дневник за смущения, нарушения и аварии в електроразпределителната мрежа за 26.11.2025 г. на извод 20 kV „Копрен“. Установено е, че след изключване на автоматизирана система за диспечерско управление (АСДУ) в 17:26:11 часа, прекъсвачът

на ВЕЦ „Трещена“ изключва в 17:26:45 часа, при което централата подава обратно напрежение към електроразпределителната мрежа;

4. Предоставена е информация за периода 26.11.2025 г. - 02.12.2025 г., в който са постъпили осемнадесет жалби за нанесени материални вреди вследствие на смущения в електрозахранването на 26.11.2025 г. на територията на общ. Георги Дамяново.

Дружеството е разгледало жалбите и е приело, че същите са основателни. Изпратени са писма до клиентите си, с които са уведомени, че същите следва да предоставят банкови сметки и разходооправдателни документи, необходими за изплащане на щетите. По информацията, получена от ЕРМ Запад по четири от жалбите са предоставени документи, доказващи размера на претърпените вреди и по същите предстои плащане. По останалите дружеството е посочило, че се изчаква клиентите да представят документи.

Заключение:

По отношение на обстоятелствата, касаещи състоянието на електропреносната и електроразпределителната мрежа на територията на с. Доктор Йосифово и контрола върху поддържането на електроразпределителната мрежа на територията на населеното място, както и за проверка дали е поддържана мрежата в изправно състояние, съобразно изискванията на нормативната база, на основание чл. 112 от Административнопроцесуалния кодекс КЕВР с писмо с изх. № Е-01-00-41 от 14.01.2026 г. е изпратила същите на министъра на енергетиката за разглеждане по компетентност.

Съгласно чл. 75, ал. 1, т. 1 от ЗЕ министърът на енергетиката провежда предварителен, текущ и последващ контрол за техническото състояние и експлоатацията на енергийните обекти. Комисията няма компетентност да следи за техническото състояние на електроразпределителната мрежа и за спазване на изискванията на Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи. Поради това посочените по-горе обстоятелства и искане не могат да бъдат разглеждани по същество в настоящото административно производство.

Следва да се посочи, че на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и във връзка с График за извършване на планови проверки, за съответната календарна година, по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“, КЕВР ежегодно извършва проверки и контрол на изпълнението на инвестиционните планове на операторите на електроразпределителни мрежи. В резултат на тези ежегодни проверки признатите от Комисията инвестиционни разходи на съответното електроразпределително дружество се вземат предвид при определянето на цената на електрическата енергия за съответния ценови период.

По отношение на смущения в електрозахранването на територията на общ. Георги Дамяново на 26.11.2025 г. и информацията за повредени уреди вследствие на електрическа авария на 26.11.2025 г. следва да се има предвид, че с оглед на събраните документи и информация действително е било налице аварийно събитие, свързано с несработване на защитите във ВЕЦ „Трещена“. В резултат на това събитие в ЕРД са регистрирани осемнадесет жалби за нанесени материални вреди в обекти на клиенти от селата Говежда, Дива Слатина и Дълги дел.

Правомощията на КЕВР са нормативно установени, като от компетентността на Комисията е да се произнесе относно спазването на процедурите, разписани в Глава девета от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад (ОУ). Видно от събраните по преписката доказателства, в случая, както засегнатите клиенти, така и ЕРД са спазили процедурата, разписана в Глава девета, Раздел III, чл. 64, ал. 1 и ал. 2 от ОУ. ЕРМ Запад е уведомило клиентите, че ще плати обезщетения за претърпените вреди, като за целта е необходимо същите да предоставят доказателства за извършените разходи и данни за банкови сметки, по които да бъдат преведени обезщетенията. С оглед на изложеното ЕРД с волеизявлението си е поело

ангажимент за реализиране на имуществената отговорност по реда на Глава девета, Раздел I, чл. 56 от ОУ по отношение на пострадалите свои клиенти.

Събраните информация и документи доказват, че е било налице събитие по електроразпределителната мрежа, свързано с влошаване на качеството на доставяната електрическа енергия в точките на измерване на обекти на клиенти на ЕРД в селата Говежда, Дива Слатина и Дълги дел, което е довело до материални щети за част от клиентите. ЕРД е поело ангажимент за понасяне от негова страна на имуществена отговорност по реда на Глава девета, Раздел I от ОУ спрямо пострадалите клиенти, като размерът на обезщетенията следва да бъде доказан от клиентите.

Изказвания по т.8.:

Докладва Кр. Николов. Във връзка със заповед на Председателя на КЕВР е извършена извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената на дружеството лицензия, като е изискана информация от страна на електроразпределителното дружество, която е била предоставена. За констатациите от извършената проверка е съставен и връчен констативен протокол на упълномощен представител на електроразпределителното дружество. В законоустановения срок не са постъпили обяснения от страна на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Заклучение от проверката:

По отношение на обстоятелствата, касаещи състоянието на електроразпределителната мрежа на територията на с. Доктор Йосифово, на основание чл. 112 от Административнопроцесуалния кодекс КЕВР с писмо от 14.01.2026 г. е изпратила сигнала до министъра на енергетиката за разглеждане по компетентност във връзка с чл. 75, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката.

По отношение на смущенията на електрозахранването на територията на общ. Георги Дамяново на 26.11.2025 г. и информацията за повредени уреди е установено, че е било налице аварийно събитие, свързано с несработване на защитите във ВЕЦ „Трещена“. В резултат на това събитие в ЕРД са регистрирани осемнадесет жалби за нанесени материални щети в обекти на клиенти от селата Говежда, Дива Слатина и Дълги дел, които са на територията на община Георги Дамяново.

Електроразпределителното дружество е заявило, че ще плати обезщетения за претърпените вреди, като за целта е необходимо клиентите да предоставят доказателства за извършените разходи и данни за банкови сметки, по които да бъдат преведени обезщетенията. С оглед на изложеното електроразпределителното дружество с волеизявлението си е поело ангажимент за реализиране на имуществената отговорност по реда на Глава девета, Раздел I, чл. 56 от ОУ по отношение на клиентите, които са понесли вреди вследствие на смущението на 26.11.2025 г. Във връзка с изложеното, и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията:

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;
2. Да изпрати копие от настоящия доклад на г-н Петър Петров - народен представител от Парламентарна група Възраждане, за запознаване във връзка с направеното от него Искане за съдействие по реда на чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание.

Пл. Младеновски попита Кр. Николов, какво е установено при проверката.

Кр. Николов отговори, че при проверката е установено, че е имало авария и дружеството в знак на добра воля, въпреки че по-принцип не носи отговорност, когато са настъпили аварийни събития, а самите прекъсвания са буквално в рамките на няколко минути, но счита, че следва да обезщети клиентите, като им е дало указания за подаване на жалби, в които да предоставят доказателства за размера на настъпилите вреди и

вследствие на това ще им бъдат изплатени обезщетения.

Бл. Голубарев попита, как така дружеството да не носи отговорност и заяви, че дружеството носи отговорност в зависимост от аварията, тъй като аварията може да е причинена от природно бедствие, но може и да не е от природно бедствие, а да е предизвикана от човешка небрежност.

Кр. Николов обясни, че в случая проблемът е възникнал от несработване на защитите във ВЕЦ „Трещена“, който е частна собственост.

Бл. Голубарев предположи, че най-вероятно ще си ги изискат от собственика на ВЕЦ-а.

Кр. Николов каза, че това не е описано, но е възможно.

Бл. Голубарев допълни, след като не са сработили защитите това означава, че е човешка грешка, а не е природно обстоятелство. Бл. Голубарев уточни, че прави това изявление, за да се изясни въпросът с това, че не може дружеството да не носи отговорност така по принцип.

Кр. Николов каза, че въпросът е по-точно по отношение продължителността на прекъсването.

Бл. Голубарев се съгласи с казаното от Кр. Николов, но вече за нанесени щети, а най-вероятно, след като е установено за ВЕЦ „Трещена“ те ще си предявят искания към тях.

Пл. Младеновски каза, че нанесените щети нямат нищо общо с продължителността на прекъсванията, тъй като са две различни нарушения и това са две различни хипотези.

Кр. Николов потвърди казаното от Пл. Младеновски.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване доклада.

Във връзка с гореизложеното, и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-192 от 10.02.2026 г. относно извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание, с вх. № Е-01-00-41/12.12.2025 г., от народния представител Петър Петров от Парламентарна група Възраждане относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката във връзка с поддържането на електроразпределителната мрежа на територията на с. Доктор Йосифово, общ. Монтана, смущения в електрозахранването и повредени уреди на клиенти вследствие на електрическа авария на 26.11.2025 г. на територията на 10 населени места в общ. Георги Дамяново;

2. Да изпрати копие от настоящия доклад на г-н Петър Петров - народен представител от Парламентарна група Възраждане, за запознаване във връзка с направеното от него Искане за съдействие по реда на чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание.

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

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

По т.9. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-113 от 27.01.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-202 от 01.12.2025 г. от КАСОРИ СРЛ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 11.02.2026 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-202 от 01.12.2025 г. от КАСОРИ СРЛ за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-383 от 04.12.2025 г. на председателя на КЕВР. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-202 от 09.12.2025 г. и изх. № Е-ЗЛР-Л-202 от 07.01.2026 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-202 от 16.12.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-202 от 19.12.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-202 от 08.01.2026 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-202 от 15.01.2026 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-113 от 27.01.2026 г., приет с решение по Протокол № 31 от 04.02.2026 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 11.02.2026 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ КАСОРИ СРЛ е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. Заявителят е представил Удостоверение за актуално състояние от Национална служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния № 2983076 от 25.08.2025 г., от което е видно, че КАСОРИ СРЛ е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано с пореден номер в Търговския регистър J40/5334/2014 от 06.05.2014 г., уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC. J40/5334/2014; единен

идентификационен код: 33128210, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 2, ул. „Сержант Шербаника Василе“ № 9, ет. 4, ап. 21.

Дружеството е с основен предмет на дейност търговия с електроенергия, и вторични дейности: производство на газ, производство на газообразни горива, разпределение на газообразни горива по газоразпределителни мрежи, търговия с газообразни горива по газоразпределителни мрежи, търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и подобни продукти и други вторични дейности.

Капиталът на КАСОРИ СРЛ е в размер на 200 (двеста) леи, разпределен на 20 (двадесет) броя дружествени дялове, на стойност 10 (десет) леи, и е изцяло внесен.

КАСОРИ СРЛ се управлява и представлява от Раду Къруца – управител.

Видно от горното, КАСОРИ СРЛ е лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Р 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 10.10.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2025/5613 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангил, 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 КАСОРИ СРЛ следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от Удостоверение за актуално състояние от Национална служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния № 2983076 от 25.08.2025 г., едноличен собственик на капитала на КАСОРИ СРЛ е Раду Къруца, гражданин на Република Румъния.

Предвид горното, по отношение на КАСОРИ СРЛ не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

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

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

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, поискан от КАСОРИ СРЛ, е 10 (десет) години. Заявителят посочва, че притежава лицензии за дейностите „търговия с електрическа енергия“ и „търговия с природен газ“, издадени от Националния регулаторен орган в областта на енергетиката на Република Румъния. Дружеството има дългосрочна цел за развитие и разширяване на своята дейност, като за целта възнамерява да се утвърди трайно на пазара на природен газ.

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

КАСОРИ СРЛ предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: Република Румъния, гр. Букурещ, сектор 3, площад „Алба Юлия“ № 3, бл. 12, ап. 32, ет. 7. В тази връзка е представено заверено копие на Договор за наем от 21.04.2024 г. и допълнителен акт към него от 13.05.2024 г., с който срокът на договора за наем се удължава до 31.12.2026 г.

Офисът разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което са представени фактури за покупка на компютърни конфигурации и софтуер. Предоставено е и копие на договор за електронни комуникационни услуги от 22.04.2024 г., съгласно който на заявителя е осигурен достъп до интернет, както и фиксирана и мобилна телефония и оборудване.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1698 от 30.09.2025 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между КАСОРИ СРЛ и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

КАСОРИ СРЛ посочва, че все още няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

КАСОРИ СРЛ е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура включва: управител; „търговски отдел“; отдел „съответствие и риск“; отдел „поддръжка“; „административен отдел“. Търговският отдел има две подразделения – „Електричество“ и „Природен газ“.

КАСОРИ СРЛ е представило автобиография и копия на дипломи за завършено образование на управителя. От представените документи е видно, че управителят притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Пряко ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране, е един служител. В тази връзка е представено копие на сключен трудов договор между заявителя и служителя. От представеното заверено копие на диплома за завършено образование е видно, че служителят притежава образование и квалификация за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното КАСОРИ СРЛ притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От годишните финансови отчети на КАСОРИ СРЛ за 2022 г., 2023 г. и 2024 г. е видно, че дружеството отчита за периода, както следва: печалба в размер на 131 276 леи за 2022 г., печалба в размер на 4 600 857 леи за 2023 г. и печалба в размер на 11 247 141 леи за 2024 г. Отчетените приходи през 2022 г. са в размер на 272 006 леи и нарастват до 252 547 571 леи за 2024 г. Общите разходи на дружеството се увеличават от 138 010 леи за 2022 г. на 239 195 118 леи за 2024 г. Нетекущи активи на дружеството не са отчетени за 2022 г., през 2023 г. са в размер на 216 135 леи и се увеличават до 1 709 747 леи за 2024 г. Текущите активи нарастват от 1 575 556 леи за 2022 г. на 20 260 713 леи за 2024 г. Собственият капитал на дружеството нараства от 131 476 леи за 2022 г. на 11 247 381 леи за 2024 г. Нетекущи пасиви не са отчетени за 2022 г. и 2023 г., а за 2024 г. са в размер на 277 442 леи. Текущите пасиви се увеличават от 1 444 080 леи за 2022 г. на 10 445 637 леи за 2024 г. *Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на КАСОРИ СРЛ за периода 2022 – 2024 г.: Коефициентът на обща ликвидност нараства от 1,09 за 2022 г. на 1,94 за 2024 г., което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност нараства от 0,09 за 2022 г. на 1,05 за 2024 г., което означава, че дружеството не е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства след 2022 г.*

Заявителят декларира, че за осъществяване на лицензионната дейност ще бъдат използвани собствени средства. В тази връзка е представил писмо с изх. № 159209 от 26.11.2025 г. от РУМЪНСКА ТЪРГОВСКА БАНКА, според което дружеството КАСОРИ СРЛ е клиент на банката с открита сметка за търговия с природен газ в румънски леи и салдото по нея към 25.11.2025 г. е 700 000 румънски леи или 137 551,58 евро.

КАСОРИ СРЛ е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи, отчет за паричния поток и прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени за периода 2026 – 2028 г. за дейността „търговия с природен газ“.

Прогнозните средни цени и количества природен газ, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	40 000	50 000	60 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, евро/MWh	32,00	30,00	26,00

Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, евро/MWh	34,00	34,00	30,00
---	-------	-------	-------

Според представените прогнозни отчети дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на 70 хил. евро за 2026 г., в размер на 177 хил. евро за 2027 г. и 213 хил. евро за 2028 г. Общите приходи се увеличават от 1360 хил. евро за 2026 г. на 1800 хил. евро през 2028 г. Общите разходи се увеличават от 1282 хил. евро за 2026 г. на 1563 хил. евро през 2028 г. Нетекущи активи не са предвидени за периода. Текущите активи се увеличават от 138 хил. евро за 2026 г. на 550 хил. евро за 2028 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 70 хил. евро за 2026 г. и нараства до 460 хил. евро за 2028 г. Нетекущи пасиви не са предвидени за прогнозния период. Текущите пасиви се увеличават от 68 хил. евро за 2026 г. на 90 хил. евро за 2028 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Общо приходи от дейността (хил. евро)	1360	1700	1800
Общо разходи от дейността (хил. евро)	1282	1503	1563
Счетоводна печалба (хил. евро)	78	197	237
Финансов резултат (хил. евро)	70	177	213
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	2,03	3,91	6,11
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	1,03	2,91	5,11

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на КАСОРИ СРЛ за периода 2026 – 2028 г.: *Коефициентът на обща ликвидност* от 2,03 за 2026 г. се увеличава на 6,11 за 2028 г. Това е показател, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност* нараства от 1,03 за 2026 г. на 5,11 за 2028 г., което означава, че дружеството няма да има затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложиени от КАСОРИ СРЛ за периода 2026 – 2028 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

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

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на КАСОРИ СРЛ

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги („Правилата“) уреждат отношенията между КАСОРИ СРЛ и клиентите на дружеството, процедурите за работа с клиенти, сроковете за получаването, разглеждането и отговора на подадени заявки, жалби, сигнали и предложения от потребителите на енергийни услуги, както и информация, която се предоставя на клиентите на Дружеството преди сключването на договора.

(2) Дружеството е КАСОРИ СРЛ, дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Република Румъния, гр. Букурещ, ул. „Сержант Шербаника Василе“ № 9, ет. 4, ап. 21, сектор 2, регистрирано в Търговския регистър на Република Румъния с фирмен номер: J40/5334/2014, единен идентификационен код: 33128210, ДДС номер: RO33128210 и EUID код: ROONRC. J40/5334/2014 (наричано по-долу „Дружеството“), представлявано от Раду Къруца, притежаващо лицензия №..... /..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от 10 години.

(3) Клиент е всяко лице, което е сключило с Дружеството договор за покупка на природен газ за собствено потребление („Клиент“). Тези Правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти.

(4) Като потребители на енергийните услуги, предоставяни от Дружеството, следва да се считат крайни клиенти по смисъла на Закона за енергетиката (ЗЕ), които купуват природен газ от Дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени или които са в процес на преговори за сключване на такъв договор.

(5) Дружеството, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ („ПТПГ“), обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(6) Отношенията между Дружеството и Клиентите се основават на принципите на равнопоставеност и недопускане на дискриминация при предоставянето на услугите.

(7) Дружеството спазва изискванията за конфиденциалност и предпазване на информацията на Клиента както от други клиенти, така и от трети страни.

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

Раздел втори „Търговия с природен газ“

Чл. 2. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

(2) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(3) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес:.....Работно време за работа с Клиенти: от 10 ч. до 16:00 ч.; електронен адрес: office@casori.ro.

Чл. 3. (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ потребителите представят на Дружеството следната информация:

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

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

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

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

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

(3) Договорите, сключвани от Дружеството с потребители на енергийни услуги, за

покупко-продажба на природен газ, задължително съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 4. (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни относно всички сключени договори с отделните Клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно: договорени количества природен газ; цена на природния газ; потребен природен газ; суми за потребен природен газ; местоположение на обект.

(2) Клиентите могат да подадат искане за получаване на информация за потреблението си на следния имейл адрес: office@casori.ro.

(3) В случай на писмено поискване от клиент на информация по чл. 4, ал. 1, за негов обект, за който има сключен договор с Дружеството, Дружеството му предоставя поисканата информация в 10-дневен срок.

Чл. 5. (1) Дружеството осигурява на клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Раздел трети „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения“

Чл. 6. (1) Дружеството разработва система/правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(2) Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. жалбите, молбите, сигналите и предложенията на клиентите;
2. отговори на подадените жалби, молби, сигнали и предложения.

Чл. 7. (1) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на посочените в договора за покупко-продажба на природен газ адрес, факс или електронен адрес, на вниманието на лицето за контакти с клиенти.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 6, ал. 2. При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение клиент получава входящ номер на подадения от него документ.

Чл. 8. (1) Подаваните от клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението;
3. да е посочено в какво се състои искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
5. да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Дружеството има право да изиска допълнителна информация по случая.

Чл. 9. (1) Дружеството дава отговор на жалбата, молбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалби, молби сигнали и предложения на клиент е един месец след постъпването им.

Чл. 10. (1) Когато жалбата, молбата сигналът или предложението са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 9, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, Дружеството посочва мотиви за това в

писмения отговор до подателя.

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

Чл. 11. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 12. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, сигнали, молби и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

Чл. 13. (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от дружеството на клиентите, са: office@casori.ro.

(2) Дружеството предоставя разяснителна информация на клиентите си във връзка с предоставяните услуги на интернет страницата си.

Раздел четвърти „Заключителни разпоредби“

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение №/..... г. и са приложение и неразделна част от лицензия №..... /..... за дейността „търговия с природен газ“ и са одобрени от КЕВР с решението за издаване на лицензията.

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

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

Изказвания по т.9.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по заявление от КАСОРИ СРЛ за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад от 27.01.2026 г., приет с решение по Протокол от 04.02.2026 г., т. 4. На 11.02.2026 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да реши:

1. Издава на КАСОРИ СРЛ, учредено съгласно законите на Република Румъния, лицензия за „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на КАСОРИ СРЛ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а 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. Издава на КАСОРИ СРЛ, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано с пореден номер в Търговския регистър J40/5334/2014, уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC. J40/5334/2014, единен идентификационен код:

33128210, лицензия № Л-886-15 от 18.02.2026 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на КАСОРИ СРЛ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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 с вх. № Е-ДК-219 от 13.02.2026 г. относно публикуване на информация съгласно приложение I от Регламент (ЕС) 2024/1789 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на регламенти (ЕС) № 1227/2011, (ЕС) 2017/1938, (ЕС) 2019/942 и (ЕС) 2022/869 и на Решение (ЕС) 2017/684 и за отмяна на Регламент (ЕО) № 715/2009 и проект на информация:

Съгласно чл. 19, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2024/1789 на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на регламенти (ЕС) № 1227/2011, (ЕС) 2017/1938, (ЕС) 2019/942 и (ЕС) 2022/869 и на Решение (ЕС) 2017/684 и за отмяна на Регламент (ЕО) № 715/2009 (Регламент (ЕС) 2024/1789), съответният регулаторен орган осигурява прозрачността на методиките, параметрите и стойностите, използвани за определяне на разрешените или целевите приходи на операторите на газопреносни системи. Регулаторният орган публикува информацията, посочена в приложение I на същия регламент, или изисква тя да бъде публикувана от съответния оператор на газопреносна система, при условие за защита на данните, които съответният регулаторен орган счита за чувствителни търговски данни. Тази информация се публикува във формат, който е свободно достъпен, възможен за изтегляне и само за четене, и по възможност на един или повече общоразбираеми езици.

В приложение I, параграф 1, точки 1 – 5 на Регламент (ЕС) 2024/1789 е регламентирана информацията, която трябва да се публикува относно методиката за определяне на регулираните приходи на оператора на преносна система, а именно:

1. Субектът, който отговаря за изчисляването, определянето и одобряването на различните компоненти на методиката.

2. Описание на методиката, включващо най-малко описание на:

а) цялостната методика, например таван на приходите, хибриден подход, метод на надхвърлените разходи или сравнителен анализ на тарифите;

б) методиката за определяне на регулаторната база на активите (RAB), включително:

i) методика за определяне на първоначалната (отваряща) стойност на активите, прилагана в началото на съответния регулаторен период и при включването на нови активи в RAB;

ii) методика за преоценка на активите;

iii) разяснения за изменението на стойността на активите;

iv) третиране на изведените от експлоатация активи;

v) амортизационната методика, прилагана за RAB, включително всякакви промени, направени върху стойностите;

в) методиката за определяне на цената на капитала;

г) методиката за определяне на общите разходи (TOTEX) или, според случая, оперативните разходи (OPEX) и капиталовите разходи (CAPEX);

д) методиката за определяне на ефективността на разходите, ако е приложимо;

е) методиката за определяне на инфлацията;

ж) методиката за определяне на премиите и стимулите, ако е приложимо;

з) разходи, които са извън контрола на съответното равнище;

и) услуги, предоставяни в рамките на холдинга на дружеството, ако е приложимо.

3. Стойностите на параметрите, използвани в методиката:

а) подробните стойности на параметрите, които са част от цената на собствения капитал и цената на дълга или среднопретеглената цена на капитала, изразена в проценти;

б) амортизационни срокове в години, приложими поотделно за тръбопроводи и компресори;

в) промени в амортизационния период или в ускоряването на амортизацията, прилагана за активите;

г) цели за ефективност в проценти;

д) инфлационни индекси;

е) премии и стимули;

4. Стойностите на цените и разходите, използвани за определяне на разрешените или целеви приходи в евро и в местната валута на:

а) RAB по видове активи, с разбивка по години до пълната ѝ амортизация, включително: инвестициите, добавени към RAB, по видове активи; амортизацията по видове активи до пълната им амортизация;

б) цената на капитала, включително цената на собствения капитал и цената на дълга;

в) оперативни разходи;

г) премии и стимули, изброени поединично.

5. Финансови показатели, които трябва да бъдат представени за оператора на преносна система. Ако операторът на преносна система е част от по-голям холдинг или предприятие, посочените стойности се представят отделно за оператора на преносната система, включително:

а) печалба преди лихви, данъци и амортизация (EBITDA);

б) печалба преди лихви и данъци (EBIT);

в) възвръщаемост на активите I ($ROA = EBITDA/RAB$); г) възвръщаемост на активите II ($ROA = EBIT/RAB$);

д) възвръщаемост на собствения капитал ($ROE = \text{печалба}/\text{собствен капитал}$);

i) възвръщаемост на вложения капитал ($RoCE$);

ii) отношение на ливъридж;

iii) нетен дълг/(нетен дълг + собствен капитал);

iv) нетен дълг/EBITDA.

Съгласно приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789 посочената информация, се публикува преди тарифния период от регулаторния орган или от оператора на преносна система, съгласно решението на регулаторния орган, като се предоставя отделно за дейностите по пренос, при които операторът на преносна система е част от по-голям търговски субект или холдинг. Също така, в посоченото приложение е предвидено, че регулаторният орган или операторът на преносната система осигуряват опростен тарифен модел, който включва дезагрегираните параметри и стойности на методиката и позволява да се възпроизведе изчисляването на разрешените или целевите приходи на оператора на преносната система.

Предвид изложеното с писмо с изх. № Е-15-45-27 от 12.08.2025 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи в КЕВР информацията по параграф 1, точки 1 – 5 от приложение I от Регламент (ЕС) 2024/1789, като и да посочи данните, които съставляват защитена по закон информация. С

писма с вх. № Е-15-45-27 от 05.09.2025 г. и от 24.10.2025 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило на КЕВР изисканата информация, както следва:

По параграф 1, т. 1. от приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789 **субектът, който отговаря за изчисляването, определянето и одобряването на различните компоненти на методиката** е Комисията за енергийно и водно регулиране.

По параграф 1, т. 2. от приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789, по отношение на **описанието на методиката**, дружеството е представило следната информация:

По параграф 1, т. 2., б. „а“ от приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789 относно **описанието на цялостната методика** за определяне на необходими годишни приходи е посочено, че определянето на необходимите приходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД се извършва въз основа на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, приета от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (Методиката, обн. ДВ, бр. 72 от 2014 г.). Утвърдените необходими годишни приходи се образуват по метода „горна граница на приходите“. Методиката гарантира спазването на следните принципи: прозрачност при определяне на необходимите приходи; прилагане на цените по недискриминационен начин за ползвателите на газопреносната система; отчитане необходимостта от цялостност на газопреносната система и нейното подобрене; отразяване на ефективните разходи, необходими за предоставяне на услуги по пренос на природен газ; включване на икономически обоснована възвръщаемост върху съществуващите активи и новите инвестиции. Утвърдените годишни приходи на оператора за преносната система покриват разходите на оператора, които са му необходими да осигури: услугите по пренос на природен газ; безопасното и надеждно управление и експлоатация на преносната инфраструктура; поддържане и развитие на газопреносната система; управление, разпространение и обмен на информация за целите на осигуряване на ефективна, прозрачна и надеждна работа на газопреносната система; дейността по пренос на природен газ съгласно чл. 170, ал. 2 от Закона за енергетиката. Необходимите годишни приходи за всяка година от регулаторния период се определят по формулата:

$$\text{НГП}_t = \text{БНГП}_t + C_t + Y_t,$$

където:

НГП_t са утвърдени необходими годишни приходи за съответната година от регулаторния период;

БНГП_t – базови необходими годишни приходи за съответната година от регулаторния период;

C_t – директно прехвърляеми разходи за съответната година от регулаторния период;

Y_t – годишна корекция за съответната година от регулаторния период, отразяваща освобождаването на регулаторната сметка;

t – съответна година от разглеждания период.

Базовите необходими годишни приходи се определят в съответствие със следната формула:

$$\text{БНГП}_t = \text{БНГП}_{t-1} \cdot (1 + I_{t-1}) \cdot (1 - X),$$

където:

I_{t-1} е прогнозната инфлация за годината, предхождаща годината t , измерена с индекса на потребителските цени;

X – коефициент за изглаждане на базовите необходими годишни приходи за регулаторния период.

Коефициентът X се получава при решаване на следното уравнение:

$$\sum_{t=1}^n \frac{\text{ГИС}_t}{(1 + \text{HB})^t} = \sum_{t=1}^n \frac{\text{БНГП}_0 (1 - X)^t}{(1 + \text{HB})^t}$$

където:

$ГИС_t$ е годишна изчислена сума от експлоатационни контролируеми разходи, амортизации възвръщаемост на активите за година t , необходими за дейността по преноса на природен газ, определени въз основа на икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала, на база на одобрения от комисията бизнес план на оператора съгласно формулата:

$$ГИС_t = P_t + A_t + BB_t \cdot НВ,$$

където:

P_t са експлоатационни контролируеми разходи за образуване на базовите необходими годишни приходи за съответната година;

A_t – изчислена годишна амортизация за образуване на базовите необходими годишни приходи за съответната година;

BB_t – изчислена база на възвръщаемост за съответната година;

$НВ$ – норма на възвръщаемост на капитала на дружеството, одобрена от Комисията, за регулаторния период;

n – брой години в регулаторния период;

$БНГП_0$ – постигнати прогнозни базови годишни приходи за базовата година ($t=0$).

По параграф 1, т. 2., б. „б“ от приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789 относно методиката за определяне на регулаторната база на активите (RAB) са описани:

i) методика за определяне на първоначалната (отваряща) стойност на активите, прилагана в началото на съответния регулаторен период и при включването на нови активи в RAB, като е посочено, че регулаторната база на активите за дадена година от регулаторния период, представлява стойността на активите, използвани изключително за извършване на регулирани дейности. Тя отразява остатъчната стойност на материалните и нематериалните активи на оператора на преносна система, които са предназначени единствено за извършване на регулираната дейност. Към стойността ѝ се добавя размера на необходимия оборотен капитал за съответната година. Размерът на първоначалната (отваряща) стойност на регулаторната база на активите, който отчита пазарната стойност на активите, се определя въз основа на балансовата стойност на материалните и нематериалните активи към началото на регулаторния период, намалена с балансовата стойност на активите придобити за сметка на финансиране (в това число и активите придобити за сметка на платена такса присъединяване).

Регулаторната база на активите за образуване на необходимите приходи за всяка година от регулаторния период се изчислява по следната формула:

$$BB_t = A_{t-1} + ИНВ_t - Ам_t - \Phi_t + ОК_t$$

където:

BB_t е база на възвръщаемост за образуване на необходимите приходи за година t от регулаторния период;

A_{t-1} - прогнозната балансова стойност на активите, които се използват и имат полезен живот, към края на предходната година;

$ИНВ_t$ - инвестиционна компонента за образуване на базата на възвръщаемост за съответната година от регулаторния период, определена като сума на прогнозните инвестиции за съответната година от регулаторния период, необходими за дейността по преноса на природен газ и в съответствие с одобрен бизнес план на оператора;

$Ам_t$ - амортизационна компонента за образуване на необходимия приход за съответната година от регулаторния период, определена като сума от прогнозната годишна амортизация на съществуващите активи и на новите инвестиции, планирани за съответната година от регулаторния период, необходими за дейността по преноса на природен газ и в съответствие с одобрен от комисията бизнес план на оператора;

Φ_t - прогнозна балансова стойност на безвъзмездното финансиране на активи към края на съответната година от регулаторния период, в т.ч. за сметка на такса

присъединяване, по грантови схеми, дарения, помощи и др., в съответствие с одобрения от комисията бизнес план на оператора;

ОК_t - необходим оборотен капитал за образуване на необходимите приходи за съответната година от регулаторния период, представляващ необходимата капиталова сума, използвана в процеса на финансиране на годишната дейност на оператора; необходимият оборотен капитал се формира като $1/8$ от размера на годишните експлоатационни парични разходи за съответната година от регулаторния период за дейността по пренос на база одобрения от комисията бизнес план на оператора, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания.

В стойността на дълготрайните активи/прогнозните инвестиции, свързани с дейността по преноса на природен газ по газопреносната система, не се включват: активи, които не са свързани с дейността по пренос на природен газ (в т.ч. почивни станции и други социални обекти) и/или отдадени под наем, изведени от експлоатация; активи, които имат остатъчна стойност и предстои да бъдат изведени от експлоатация през първата година на регулаторния период; активи под формата на незавършено строителство.

ii) във връзка с Методиката за преоценка на активите е посочено, че дружеството оценява своите активи и пасиви в съответствие с Международни стандарти за финансово отчитане. Имоти, машини и съоръжения или нематериални активи, придобити чрез покупка или инвестиционните дейности първоначално се оценяват по цена на придобиване.

За целите на последваща оценка на имоти, машини, съоръжения и оборудване, Дружеството прилага модел на преоценка Международен счетоводен стандарт 16. Преоценената стойност представлява справедливата стойност на актива към датата на преоценка, намалена с последваща амортизация и натрупани загуби от обезценка. Справедливата стойност на имоти, машини, съоръжения и оборудване се определя на базата на пазарни доказателства, представени в доклад, изготвен от независим лицензиран оценител.

Оценките на активите се коригират с обезценки, ако има основателна индикация, че стойността на актива е намаляла под балансовата му стойност.

Преоценката на имоти, машини и съоръжения (ИМС) се извършва на всеки 3 години. Когато справедливите стойности се променят значително за по-кратък период, преоценката може да се прави по-често.

Справедливите стойности на ИМС се определят по следния начин:

- за земи и сгради - оценка, извършена от независими лицензирани оценители;
- за машини, съоръжения и оборудване с неспециализиран характер - пазарна цена, определена от независими лицензирани оценители;
- за машини, съоръжения и оборудване със специализиран характер (специфични за бранша, за които липсват доказателства за пазарната им стойност, тъй като рядко са обект на покупко-продажба) - амортизирана възстановима стойност, определена от независими лицензирани оценители.

iii) разяснения за изменението на стойността на активите: „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че развитието на стойността на активите в рамките на регулаторния период не се взема под внимание при определянето на необходимите приходи на оператора за периода по одобрената Методика. Определянето им се основава на първоначалната стойност на активите, определена от тяхната балансова стойност.

iv) във връзка с третирането на изведените от експлоатация активи дружеството посочва, че съгласно счетоводното отчитане на дълготрайни материални активи, предприятието следва да преразглежда балансовата стойност на дълготрайните материални активи и да определи тяхната възстановима стойност. Когато от актива не се очакват никакви икономически ползи, той следва да бъде отписан. Дълготраен материален актив се отписва при продажба, при освобождаването от него или когато не се очакват никакви икономически ползи от използването на актива.

При продажба разликата между нетния приход от продажбата и балансовата стойност се отчита като печалба или загуба. Когато е налице замяна с други активи не се отчита печалба или загуба. В края на всеки отчетен период предприятието проверява временно изведените дълготрайни материални активи за обезценка на активите.

Изведените от експлоатация активи, както и прехвърлените за обслужване на друга дейност не се включват в регулаторната база на активите на газопреносния оператор.

v) Във връзка с амортизационната методика, прилагана за RAB, включително всякакви промени, направени върху стойностите „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че разходите за амортизация за образуване на необходимите годишни приходи за всяка година от регулаторния период включват прогнозния размер на годишната амортизация на съществуващите и новите активи, придобити през съответната година, обслужващи дейността по преноса на природен газ и определени на база на одобрения от Комисията бизнес план на оператора. За регулаторни цели разходите за амортизация се изчисляват на основата на полезен живот на активите определен за регулаторни цели съгласно Приложение № 1 към Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, чрез прилагане на линеен метод за амортизация. Разходите за амортизация се начисляват след датата на въвеждане на съответния актив в експлоатация. Амортизация не се начислява за следните класове активи: земи; неамортизируем газ в газопреносната система (лайнпег). За определяне на балансовата стойност на активи придобити за сметка на финансиране се използва полезен живот от 30 години.

По параграф 1, т. 2., б. „в“ от приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789 относно **методиката за определяне на цената на капитала** дружеството посочва, че среднопретеглената цена на капитала (WACC) се определя като реалната норма на възвръщаемост преди данъци върху регулаторната база активи за дадения регулаторен период. Тя отчита обхвата на необходимите инвестиции за осигуряване на дългосрочна надеждна, безопасна и ефективна работа на преносната мрежа, както и адекватна възвръщаемост на оперативните активи, което служи като стимул за стабилен дългосрочен бизнес в областта на преноса на природен газ на територията на Република България.

Нормата на възвръщаемост на капитала се определя по следната формула:

$$НВ = Д_{СК} * \left(\frac{НВ_{СК}}{1 - ДС} \right) + Д_{ПК} \cdot НВ_{ПК}$$

където:

НВ е норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане;

Д_{СК} - дял на собствения капитал в общия капитал;

НВ_{СК} - норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане;

ДС - корпоративен данък по Закона за корпоративното подоходно облагане, %;

Д_{ПК} - дял на привлечения капитал в общия капитал;

НВ_{ПК} - норма на възвръщаемост на привлечения капитал.

Нормата на възвръщаемост на капитала се изчислява за целия капитал на дружеството.

Собственият капитал не включва финансовия резултат за текущия период (печалба или загуба) от дейността на дружеството.

КЕВР одобрява нормата на възвръщаемост на собствения капитал при отчитане на фактори, като: сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, алтернативна цена на капитала, специфичен риск на предприятието, финансова политика и капиталова структура на дружеството, финансова история на дружеството.

Привлеченият капитал включва възмездни заеми и задължения по договори за финансов лизинг. При изчисление на средната цена на привлечения капитал се вземат под внимание годишните лихви по съществуващи и планирани договори за заем и

относителното тегло на съответните заеми в общата сума на привлечения капитал. В случаите, когато е сключен договор за финансов лизинг и не е посочен постоянен лихвен процент се определя среден лихвен процент за целия период в рамките на срока на договора.

По параграф 1, т. 2., б. „г“ от Приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789 относно **методиката за определяне на общите разходи (TOTEX) или, според случая, оперативните разходи (OPEX) и капиталовите разходи (CAPEX)** „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че всички разходи, определящи необходимите годишни приходи на преносния оператор, трябва да бъдат икономически обосновани, прозрачни, проверими и да съответстват на разходите на ефективен и структурно сравним оператор на преносна система.

В оперативните разходи не се включват разходи, които не са свързани с дейността по пренос на природен газ през газопреносната система, финансови разходи, разходи, които имат случаен и/или извънреден характер, както и: разходи за данък върху печалбата; разходи за бъдещи периоди; разходите за загуби от обезценки; текущи разходи за начислени провизии; текущи разходи или задължения за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси; разходи за санкции и/или глоби, наложени от държавни или общински органи; разходи за лихви за забава, неустойки и други плащания, свързани с неизпълнение по сключени договори; разходи за дарения и изплатени неизползвани отпуски от предходен период; разходите по чл. 204 на Закона за корпоративното подоходно облагане, както и разходите за начислен данък върху тях по чл. 216 ЗКПО; разходи, за които липсва технико-икономическа или друга обосновка и доказателства от лицензианта; разходи, за които националният регулаторен орган обосновано приеме, че не са в интерес на ползвателите, или разходи, които не са необходими за изпълнение на лицензионната дейност; съдебни разходи, извън държавните такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания.

При формирането на необходимите годишни приходи на газопреносният оператор оперативните разходи се разделят на две основни категории: контролируеми оперативни разходи и директно прехвърляеми оперативни разходи.

Контролируемите оперативни разходи са тези оперативни разходи, на чието ниво за отделните години от регулаторния период се приема че газопреносният оператор може да влияе като постигне ефективност. Техните стойности за отделните години от регулаторния период се одобряват от КЕВР, подлежат на третиране с коефициент на ефективност и влизат при определянето на базовите необходими приходи. Нивата им се прогнозира въз основа на постигнатите нива за базовата година и параметрите на развитието на дейността по пренос за годините от регулаторния период. Те съответстват на стойностите, посочени в одобрения от КЕВР бизнес план за развитие на дейността.

Директно прехвърляемите разходи са разходи или приходи, възникващи в процеса на извършване на лицензионната дейност за които се приема, че операторът не може пряко да влияе. Директно прехвърляемите разходи за съответната година от регулаторния период се определят при формирането на цените за достъп и пренос като впоследствие разликата между прогнозната и отчетената им стойност се натрупва в поддържаната от оператора регулаторна сметка, в която ежегодно се натрупват годишните разлики между действително получени приходи и ревизираните утвърдени необходими годишни приходи. Директно прехвърляемите годишни разходи включват следните елементи: разходи, произтичащи от изпълнението на задължения към обществото, включително свързани със сигурността на доставките и изпълнение на задълженията на оператора, произтичащи от одобрения със заповед на министъра на енергетиката План за действие при извънредни ситуации; дял от таксите, дължими от оператора за участие в Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ, както и други дължими такси за съответната година; акциз върху горивния газ; лицензионни такси, дължими от оператора по ЗЕ; технологични разходи и разходи за съхранение на технологичен газ за нуждите на преноса; разходи за квоти на емисии необходими при работата на

компресорните станции по преноса; други разходи по предложение на оператора, за които комисията приеме, че имат характер на директно прехвърляеми разходи.

Инвестиционните разходи се отразяват в методиката за определяне на необходимите приходи само косвено - чрез регулаторната база на активите и последващата амортизация.

По параграф 1, т. 2., б. „д“ от приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789 относно **методиката за определяне на ефективността на разходите** дружеството посочва, че при определяне на необходимите годишни приходи за регулаторния период за всяка година след началната експлоатационните контролируеми разходи се определят по следната формула:

$$P_t = P_{t-1} \cdot (1 - E), \text{ където:}$$

P_{t-1} са експлоатационни контролируеми разходи за предходната година от регулаторния период;

E - коефициент за подобряване на ефективността, определен с решение на комисията преди началото на регулаторния период, който се прилага за всеки ценови период от регулаторния период.

Нивото на експлоатационните контролируеми разходи за първата година от регулаторния период се определя на база прогнозния среден размер на годишните експлоатационни разходи, необходими за дейността по преноса на природен газ за регулаторния период.

По параграф 1, т. 2., б. „е“ от приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789 относно **методиката за определяне на инфлацията** „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че при определяне на необходимите годишни приходи за всяка година от регулаторния период след първата базовите необходими приходи от предходната година се индексират с инфлационен индекс равен на средногодишният хармонизиран индекс на потребителските цени отчетен за Р България от Националния статистически институт за предходната календарна година.

По параграф 1, т. 2., б. „ж“ от приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789 относно **методиката за определяне на премиите и стимулите** дружеството посочва, че в действащата методология не се предвиждат допълнителни стимули при определяне на необходимите приходи.

По параграф 1, т. 2., б. „з“ от приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789 относно **разходи, които са извън контрола на съответното равнище** „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че не е приложимо към действащата методика.

По параграф 1, т. 2., б. „и“ от приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789 относно **услуги, предоставяни в рамките на холдинга на дружеството** „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че е сертифициран независим преносен оператор, като не предоставя специфични или преференциални услуги нито към „Български енергиен холдинг“ ЕАД, нито към предприятията в него.

По параграф 1, т. 3. от приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789, по отношение на **стойностите на параметрите, използвани в методиката**, дружеството е представило следната информация:

По параграф 1, т. 3., б. „а“ от приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789 относно **подробните стойности на параметрите, които са част от цената на собствения капитал и цената на дълга или среднопретеглената цена на капитала, изразена в проценти** дружеството е представило стойности, базирани на методиката за изчисляване на нормата на възвръщаемост на капитала на преносния оператор валидна за регулаторния период 2025-2029 г., съгласно чл. 14, ал. 2 на Методика за определяне на цени за достъп и пренос през газопреносните мрежи собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД (таблица № 1).

Таблица №1

<i>Входни параметри за изчисляване на нормата на възвръщаемост на капитала</i>	<i>Стойност</i>
Корпоративен данък	10%

Дял на собствения капитал	52,92%
Дял на привлечения капитал	47,08%
Цена на собственият капитал	9,42%
Безрискови вложения	3,93%
Базова рискова премия за развити пазари	4,33%
Рискова премия за страната	2,13%
Бета на капитала безлостов	0,47
Бета на капитала лостов	0,85
Безрискови вложения	3,93%
Цена на привлечения капитал	4,60%
Норма на възвръщаемост на капитала след данъчно облагане	7,15%
Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане	7,70%

По параграф 1, т. 3., б. „б“ от приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789 относно **амортизационните срокове в години, приложими поотделно за тръбопроводи и компресори** дружеството е посочило, че при определянето на необходимите приходи за регулаторния период 2025-2029 г. са приложени амортизационни срокове в съответствие с приложение 1 на Методика за определяне на цени за достъп и пренос през газопреносните мрежи собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Ползният живот на различните видове съществуващи активи, собственост на предприятието са представени в Таблица № 2:

Таблица № 2

<i>Видове активи</i>	<i>Полезен живот, години</i>
Газопроводи	35
Компресорно оборудване	15
Съоръжения	15
Кабелни мрежи	15
Компютърна и комуникационна техника	5
Сгради	25
Други ДМА	5
Буферен газ (лайнпег)	60
Сондажи	35
ДНМА	7

По параграф 1, т. 3., б. „в“ от приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789 относно **промени в амортизационния период или в ускоряването на амортизацията**, дружеството посочва, че промени в амортизационния период или в ускоряването на амортизацията не се прилагат.

По параграф 1, т. 2., б. „г“ от приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789 относно **цели за ефективност в проценти** е посочено, че при определяне на необходимите годишни приходи за регулаторния период за всяка година след началната експлоатационните контролируеми разходи се третират с коефициент за ефективност съгласно посочената формула в Методиката за определяне на ефективността на разходите. За регулаторният период 2025 - 2029 г. е определен коефициент на ефективност в размер на 1.05%.

По параграф 1, т. 3., б. „д“ от приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789 относно **инфлационните индекси** дружеството посочва, че при определяне на необходимите

годишни приходи за всяка година от регулаторния период след първата базовите необходими приходи от предходната година се индексират с инфлационен индекс равен на средногодишният хармонизиран индекс на потребителските цени отчетен за Р България от Националният статистически институт за предходната календарна година.

По параграф 1, т. 3., б. „е“ от приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789 относно **премии и стимули** дружеството посочва, че не са предвидени.

Точка 4 на Приложение 1 на Регламент (ЕС) 2024/1789 относно **стойностите на цените и разходите, използвани за определяне на разрешените или целеви приходи** дружеството е представело следната информация:

По параграф 1, т. 4., б. „а“, i) и ii) от приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789 относно **РАВ по видове активи, с разбивка по години до пълната ѝ амортизация, включително инвестициите, добавени към РАВ, по видове активи и амортизацията по видове активи до пълната им амортизация** дружеството е представило развитието на регулаторната база на активите (без включен оборотен капитал), както и амортизационните отчисления по видове активи до пълната амортизация на РАВ (Таблица № 3, Таблица № 4, Таблица № 5 и Таблица № 6). Инвестициите и стойностите на оборотния капитал са посочени за регулаторния период 2025-2029 г.

Таблица № 3

Описание	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Регулаторна база на активите (РАБ)	6 251 262	6 695 306	6 842 018	6 950 107	6 883 895	6 560 262	6 278 095	5 997 656	5 717 216
Балансова стойност на активите включени в РАБ в т.ч.:	6 430 277	6 866 110	7 004 616	7 104 501	7 030 099	6 716 985	6 426 113	6 136 969	5 847 824
транзитни газопроводи - линейна част	4 981 248	5 433 545	5 614 168	5 833 175	5 877 608	5 685 881	5 494 155	5 302 428	5 110 702
съоръжения	467 495	513 099	538 182	498 524	458 195	414 495	370 796	327 096	283 396
компресорно оборудване	468 007	443 604	425 451	403 849	380 651	343 706	306 760	269 814	232 869
амортизируем буферен газ в преносната система	2 280	2 242	2 203	2 164	2 126	2 087	2048	2 010	1 971
кабелни мрежи	126 155	117 435	112 552	103 324	94 085	84 756	75 428	66 099	56 770
компютърна и комуникационна техника	81 232	62 643	43 370	23 659	5 335				
сгради и конструкции	163 329	165 274	162 027	155 742	149 363	141 958	134 552	127 147	119 741
земи	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694
други ДМА	85 918	69 793	51 734	32 643	14 896				
ДНМА	12 238	16 101	12 555	9 047	5 465	1 727			
неамортизируем буферен газ в преносната система	30 680	30 680	30 680	30 680	30 680	30 680	30 680	30 680	30 680
придобити активи за сметка на финансиране	198 777	190 435	182 097	173 761	165 429	156 723	148 018	139 313	130 607
Начислени амортизации за годината:	266 550	287 349	309 337	325 146	333 131	313 114	290 872	289 145	289 145
транзитни газопроводи - линейна част	141 303	155 035	168 701	179 383	188 400	191 727	191 727	191 727	191 727
съоръжения	33 192	36 104	41 032	43 359	43 591	43 700	43 700	43 700	43 700
компресорно оборудване	33 140	33 720	34 578	35 592	36 502	36 946	36 946	36 946	36 946
амортизируем буферен газ в преносната система	39	39	39	39	39	39	39	39	39
кабелни мрежи	9 000	9 021	9 174	9 320	9 326	9 329	9 329	9 329	9 329
компютърна и комуникационна техника	20 310	20 870	21 301	21 702	20 448	5 335			
сгради и конструкции	6 776	6 984	7 243	7 344	7 385	7 405	7 405	7 405	7 405

земи									
други ДМА	20 832	22 409	23 590	24 704	23 712	14 896			
ДНМА	1958	3 168	3 680	3 703	3 727	3 738	1 727		
неамортизируем буферен газ в преносната система									
придобити активи за сметка на финансиране	8 655	8 665	8 676	8 687	8 699	8 705	8 705	8 705	8 705
Инвестиции в активи включени в РБА:	6 555 915	7 301 944	7 143 122	7 204 386	6 955 697				
транзитни газопроводи - линейна част	353 899	607 331	349 324	398 390	232 834				
съоръжения	5 651	81 709	66115	3 700	3 262				
компресорно оборудване	8 105	9 318	16 425	13 990	13 304				
амортизируем буферен газ в преносната система									
кабелни мрежи	320	300	4 291	92	87				
компютърна и комуникационна техника	3 317	2 281	2 027	1 992	2 123				
сгради и конструкции	1 516	8 929	3 996	1 060	1 007				
земи									
други ДМА	9 477	6 284	5 531	5 613	5 966				
ДНМА	9 903	7 031	134	195	146				
неамортизируем буферен газ в преносната система									
придобити активи за сметка на финансиране	293	323	337	352	367				
Необходим оборотен капитал	19 763	19 631	19 499	19 368	19 225				

Таблица № 4

Описание	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Регулаторна база на активите (РАБ)	5 436 777	5 156 338	4 875 898	4 595 459	4 315 020	4 034 580	3 810 923	3 620 458	3 429 993
Балансова стойност на активите включени в РБА в т.ч.	5 558 679	5 269 535	4 980 390	4 691 245	4 402 101	4 112 956	3 880 594	3 681 423	3 482 252
транзитни газопроводи * линейна част	4 918 975	4 727 248	4 535 522	4 343 795	4 152 069	3 960 342	3 768 616	3 576 889	3 385 162
съоръжения	239 696	195 997	152 297	108 597	64 897	21 198			
компресорно оборудване	195 923	158 978	122 032	85 086	48 141	11 195			
амортизируем буферен газ в преносната система	1 933	1 894	1 855	1 817	1 778	1 739	1 701	1 662	1 623
кабелни мрежи	47 442	38 113	28 785	19 456	10 127	799			
компютърна и комуникационна техника									
сгради и конструкции	112 336	104 931	97 525	90 120	82 714	75 309	67 903	60 498	53 092
земи	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694
други ДМА									
ДНМА									
неамортизируем буферен газ в преносната система	30 680	30 680	30 680	30 680	30 680	30 680	30 680	30 680	30 680
придобити активи за сметка на финансиране	121 902	113 197	104 491	95 786	87 081	78 375	69 670	60 965	52 259
Начислени амортизации за годината	289 145	289 145	289 145	289 145	289 145	289 145	232 363	199 171	199 171
транзитни газопроводи - линейна част	191 727	191 727	191 727	191 727	191 727	191 727	191 727	191 727	191 727
съоръжения	43 700	43 700	43 700	43 700	43 700	43 700	21 198		

компресорно оборудване	36 946	36 946	36 946	36 946	36 946	36 946	11 195		
амортизируем буферен газ в преносната система	39	39	39	39	39	39	39	39	39
кабелни мрежи	9 329	9 329	9 329	9 329	9 329	9 329	799		
компютърна и комуникационна техника									
сгради и конструкции	7 405	7 405	7 405	7 405	7 405	7 405	7 405	7 405	7 405
земи									
други ДМА									
ДНМА									
<i>неамортизируем буферен газ в преносната система</i>									
<i>придобити активи за сметка на финансиране</i>	8 705	8 705	8 705	8 705	8 705	8 705	8 705	8 705	8 705

Таблица № 5

Описание	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051
Регулаторна база на активите (РАБ)	3 239 527	3 049 062	2 858 597	2 668 131	2 477 666	2 287 201	2 088 057	1 895 038	1 703 273
Балансова стойност на активите включени в РАБ в т.ч.	3 283 081	3 083 911	2 884 740	2 685 569	2 486 399	2 287 228	2 088 057	1 895 038	1 703 273
транзитни газопроводи - линейна част	3 193 436	3 001 709	2 809 983	2 618 256	2 426 530	2 234 803	2 043 076	1 851 350	1 659 623
съоръжения									
компресорно оборудване									
амортизируем буферен газ в преносната система	1 585	1 546	1 507	1 469	1 430	1 391	1 353	1 314	1 275
кабелни мрежи									
компютърна и комуникационна техника									
сгради и конструкции	45 687	38 281	30 876	23 470	16 065	8 659	1 254		
земи	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694
други ДМА									
ДНМА									
неамортизируем буферен газ в преносната система	30 680	30 680	30 680	30 680	30 680	30 680	30 680	30 680	30 680
придобити активи за сметка на финансиране	43 554	34 849	26 143	17 438	8 733	27			
Начислени амортизации за годината	199 171	199 171	199 171	199 171	199 171	199 171	199 171	193 019	191 765
транзитни газопроводи - линейна част	191 727	191 727	191 727	191 727	191 727	191 727	191 727	191 727	191 727
съоръжения									
компресорно оборудване									
амортизируем буферен газ в преносната система	39	39	39	39	39	39	39	39	39
кабелни мрежи									
компютърна и комуникационна техника									
сгради и конструкции	7 405	7 405	7 405	7 405	7 405	7 405	7 405	1 254	
земи									
други ДМА									
ДНМА									
неамортизируем буферен газ в преносната система									
придобити активи за сметка на финансиране	8 705	8 705	8 705	8 705	8 705	8 705	27		

Таблица № 6

Описание	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060
----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

Регулаторна база на активите (РАБ)	1 511 508	1 319 742	1127 977	936 212	744 447	552 681	360 916	169 151	43 302
Балансова стойност на активите включени в РАБ в т.ч.	1 511 508	1 319 742	1127 977	936 212	744 447	552 681	360 916	169 151	43 302
транзитни газопроводи - линейна част	1 467 897	1 276 170	1 084 444	892 717	700 990	509 264	317 537	125 811	
съоръжения									
компресорно оборудване									
амортизируем буферен газ в преносната система	1 237	1 198	1 160	1 121	1 082	1 044	1 005	966	928
кабелни мрежи									
компютърна и комуникационна техника									
сгради и конструкции									
земи	11694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694
други ДМА									
ДНМА									
неамортизируем буферен газ в преносната система	30 680	30 680	30 680	30 680	30 680	30 680	30 680	30 680	30 680
придобити активи за сметка на финансиране									
Начислени амортизации за годината	191 765	191 765	191 765	191 765	191 765	191 765	191 765	191 765	125 850
транзитни газопроводи - линейна част	191 727	191 727	191 727	191 727	191 727	191 727	191 727	191 727	125 811
съоръжения									
компресорно оборудване									
амортизируем буферен газ в преносната система	39	39	39	39	39	39	39	39	39
кабелни мрежи									
компютърна и комуникационна техника									
сгради и конструкции									
земи									
други ДМА									
ДНМА									
неамортизируем буферен газ в преносната система									
придобити активи за сметка на финансиране									

По параграф 1, т. 4., б. „б“ от приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789 относно цената на капитала, включително цената на собствения капитал и цената на дълга, „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило необходимата информацията, отразена в Таблица № 7:

Таблица № 7

№	Входни параметри за изчисляване на нормата на възвръщаемост на капитала	стойност	
а	Корпоративен данък	10%	
б	Дял на собственият капитал	52,92%	
в	Дял на привлеченият капитал	47,08%	
г	Цена на собственият капитал след данъчно облагане	9,42%	$d+k^*z$
д	Безрискови вложения	3,93%	
е	Базова рискова премия за развити пазари	4,33%	
ж	Рискова премия за страната	2,13%	
з	Пазарна рискова премия	6,46%	$e+j$

и	Бета на капитала безлостов	0,47	
к	Бета на капитала лостов	0,85	$\text{и}^*(1+(1-\text{а})^*\text{в}/\text{б})$
л	Цена на привлечения капитал	4,60%	
м	Норма на възвръщаемост на капитала след данъчно облагане (WACC)	7,15%	$\text{г}^*\text{б}+\text{в}^*\text{л}$
н	Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане (WACC)	7,70%	$\text{г}^*\text{б}/(1-\text{а})+\text{в}^*\text{л}$

По параграф 1, т. 4., б. „в“ от приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789 относно **оперативни разходи** по години от регулаторният период 2025 - 2029 г. дружеството е представило необходимата информацията, отразена в Таблица № 8:

Таблица № 8

Разходи в хил. лв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Общо оперативни разходи в т.ч.	184 652	186 969	186 022	198 221	199 930
Разходи за експлоатация и поддръжка	110 842	110 922	108 011	118 012	117 955
Технологични разходи	25 897	27 850	29 542	31462	33 051
Директно прехвърляеми разходи	47 913	48 196	48 469	48 747	48 924

В представените технологични разходи не е включена стойността на предоставяният технологичен газ в натура по дългосрочни договори с фиксирани цени.

По параграф 1, т. 4., б. „г“ от приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789 относно **премии и стимули, изброени поединично** дружеството е посочило, че не са предвидени такива.

По параграф 1, т. 5, букви „а“, „б“, „в“, „г“ и „д“ от приложение I на Регламент (ЕС) 2024/1789 относно **финансови показатели, които трябва да бъдат представени за оператора на преносна система** дружеството е представило необходимата информацията, отразена в Таблица № 9:

Таблица № 9

№	Описание	Мярка	Стойност
а)	печалба преди лихви, данъци и амортизация (EBITDA)	хил. лв.	604 709
б)	печалба преди лихви и данъци (EBIT)	хил. лв.	338 160
в)	възвръщаемост на активите I (ROA) = EBITDA/RAB	%	9,67
г)	възвръщаемост на активите II (ROA) = EBIT/RAB	%	5,41
д)	възвръщаемост на собствения капитал (ROE) = печалба/собствен капитал	%	5,29
и)	възвръщаемост на вложения капитал (RoCE) = EBIT/(Активи-Текущи пасиви)	%	5,25
ii)	отношение на ливъридж (Активи/Собствен капитал)		1,32
iii)	нетен дълг/(нетен дълг + собствен капитал)	%	20,97
iv)	нетен дълг/EBITDA	%	2,19

Предвид гореизложеното, „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило информация, която съответства на изискванията и е в обхвата на Приложение I, параграф 1, точки 1 – 5 от Регламент (ЕС) 2024/1789. Същата следва да бъде публикувана по реда на чл. 19, параграф 1 от същия регламент. Също така, „Булгартрансгаз“ ЕАД не е представило опростен

тарифен модел, който включва дезагрегираните параметри и стойности на методиката и позволява да се възпроизведе изчисляването на разрешените или целевите приходи на оператора на преносната система. В тази връзка, същият след представяне от дружеството следва да бъде публикуван.

В допълнение, е целесъобразно информацията по Приложение I от Регламент (ЕС) 2024/1789 да бъде публикувана от регулаторния орган с оглед постигане на максимална прозрачност по отношение на тарифите на оператора на газопреносната мрежа, както и за пълно гарантиране на изпълнението на целите на Регламент (ЕС) 2024/1789.

Изказвания по т.10.:

Докладва М. Димитров. От миналата година е в действие Регламент (ЕС) 2024/1789, който отменя Регламент (ЕО) № 715/2009, т. нар. газов регламент. Новият регламент предвижда по-голяма прозрачност по отношение на пазара на природен газ, като в чл. 19, параграф 1 от регламента е предвидено регулаторният орган да осигури прозрачността на методиките, параметрите и стойностите, използвани за определяне на разрешените приходи на операторите на газопреносни системи. Регулаторният орган публикува информацията, която е посочена в Приложение I на регламента или изисква тя да бъде публикувана от съответния оператор на газопреносна система. Тази информация се публикува във формат, който е свободно достъпен, възможен за изтегляне и само за четене. В Приложение I на регламента, в параграф 1 т. 1 – 5 е посочено каква информация трябва да се публикува на интернет сайта на Комисията по отношение на Методиката за определяне на приходите на оператора. Описание на Методиката за определяне на приходите на оператора, включително Методика за определяне на регулаторната база на активите, Методиката за преоценка на активите, третиране на изведените от експлоатация активи, амортизационна методика, която се използва за определяне на регулаторната база на активите, Методика за определяне цената на капитала, общите разходи на дружеството, инфлация, стойностите на параметрите, използвани в методиката, също е предвидено да бъдат публикувани. Амортизационните срокове в години, приложими по отделно за отделните съоръжения, които са собственост на оператора, включително газопроводите, промените в амортизационния период или ускоряването на амортизацията, прилагана за активите. Новият регламент предвижда и ускорена амортизация. Предвидено е да се публикуват стойностите на цените и разходите, използвани за определяне на приходите. Също така се предвижда да се публикуват финансовите показатели, включително печалбата, преди лихви, данъци и амортизации. Печалба преди лихви и данъци, нетния дълг на дружеството. В тази връзка Комисията с писмо е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД да предостави необходимата информация, която е предвидена по Приложение I от Регламент (ЕС) 2024/1789, Комисията да я прегледа, да я анализира и да я публикува на интернет страницата си. „Булгартрансгаз“ ЕАД е предоставило с две писма необходимата информация, която е предвидена в регламента. По всяка една точка в доклада подробно е посочено каква информация е предвидено да се публикува и съответно какво се отнася по отношение на „Булгартрансгаз“ ЕАД за всяко едно от изискванията по отношение на определянето на необходимите приходи на оператора, като тази информация следва да се публикува от регулатора на интернет страницата. Регламентът предвижда и възможност за оператора, но предвид осигуряване на по-голяма прозрачност е целесъобразно информацията да бъде представена в Комисията, да бъде анализирана, и предложена за публикуване. Това е предложението на работната група в доклада. Докладът съдържа приложение, проект на информацията, която следва да се публикува. С доклада работната група предлага това изискване, което се налага по регламента, което касае задължения за националния регулаторен орган, да бъде изпълнено като се публикува необходимата информация по Приложение I.

М. Димитров каза, че е установил пропуск по отношение на стойностите в таблици от 3 до 9. Регулаторната база на активите, разходите и приходите на оператора, са посочени в лева, тъй като така са предоставени от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Стойностите на

тези левове следва да бъдат конвертирани в евро с курса 1,95583 преди публикуване. М. Димитров каза, че иска разрешение от Комисията стойностите, които са в лева (с уточнението, че това не са цени, а са стойности на регулаторната база на активите, разходи, приходи на оператора) да бъдат конвертирани в евро и така да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Предвид гореизложеното и на основание чл. 19, ал. 1 от Регламент (ЕС) 2024/1789 на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на регламенти (ЕС) № 1227/2011, (ЕС) 2017/1938, (ЕС) 2019/942 и (ЕС) 2022/869 и на Решение (ЕС) 2017/684 и за отмяна на Регламент (ЕО) № 715/2009 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 следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на Информация относно методиката, параметрите и стойностите, използвани за определяне на разрешените приходи на оператора на газопреносна система „Булгатрансгаз“ ЕАД;
3. Информацията по т. 2 да бъде публикувана на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

М. Димитров поясни, че тази информация следва да се публикува на интернет страницата на Комисията в раздел „Природен газ“ с направеното уточнение.

Д. Кочков попита М. Димитров дали би било по-добре Комисията да задължи оператора да публикува на своята интернет страница посочена информация.

М. Димитров отговори, че регламентът предвижда следната възможност: или регулаторът публикува, или задължава оператора, но от гледна точка на осигуряване на по-голяма прозрачност, предложението на работната група е посочената информация да бъде публикувана на сайта на Комисията и с това се изпълняват изискванията на регламента, като това не забранява на „Булгатрансгаз“ ЕАД също да публикуват информацията на своя сайт.

Пл. Младеновски попита дали могат и двата варианта да бъдат осъществени. Операторът да бъде задължен да публикува информацията на интернет страницата си и Комисията да публикува на своя.

Ел. Маринова отговори, че принципно се приема хипотезата, която се допуска от регламента, че регулаторът ще публикува информацията и отделно за по-голяма информираност, достъпност, може да се укаже и на оператора също да я публикува.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване доклада и предложението за публикуване на информацията с направеното допълнение. Първо, информацията да бъде публикувана в евро. Второ, с допълнение в диспозитива, с което Комисията задължава дружеството да публикува информацията и на своята интернет страница.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 19, ал. 1 от Регламент (ЕС) 2024/1789 на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на регламенти (ЕС) № 1227/2011, (ЕС) 2017/1938, (ЕС) 2019/942 и (ЕС) 2022/869 и на Решение (ЕС) 2017/684 и за отмяна на Регламент (ЕО) № 715/2009 и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-219 от 13.02.2026 г. относно публикуване на информация съгласно приложение I от Регламент (ЕС) 2024/1789 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на регламенти (ЕС) № 1227/2011, (ЕС) 2017/1938, (ЕС) 2019/942 и (ЕС) 2022/869 и на Решение (ЕС) 2017/684 и за отмяна на Регламент (ЕО) № 715/2009 и проект на информация;

2. Приема проект на Информация относно методиката, параметрите и стойностите, използвани за определяне на разрешените приходи на оператора на газопреносна система „Булгатрансгаз“ ЕАД;

3. Информацията по т. 2 да бъде публикувана на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране,

4. Задължава „Булгатрансгаз“ ЕАД да публикува на интернет страницата си Информация относно методиката, параметрите и стойностите, използвани за определяне на разрешените приходи на оператора на газопреносна система „Булгатрансгаз“ ЕАД.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г. от 25 бр. дружества;

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 януари 2026 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.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-12 от 29.01.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД.

2. Разрешава на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД да сключи с „XXX“ АГ Договор за залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-12 от 29.01.2026 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.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-19 от 13.02.2026 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 10.02.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност подадени от „Тесса Грийн Енерджи“ ООД.

2. Разрешава на „Тесса Грийн Енерджи“ ООД да сключи с „Юробанк България“ АД и „Юробанк Прайвит Банк Люксембург“ С.А. договор за заем съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-19 от 13.02.2026 г.

3. Разрешава на „Тесса Грийн Енерджи“ ООД да сключи с „Юробанк България“ АД, „Юробанк Прайвит Банк Люксембург“ С.А. и „Юробанк“ С.А. договор за особен залог върху търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 10.02.2026 г.

4. Разрешава на „Тесса Грийн Енерджи“ ООД да сключи с „Юробанк България“ АД, „Юробанк Прайвит Банк Люксембург“ С.А. и „Юробанк“ С.А. за особен залог на движими вещи съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 10.02.2026 г.

5. Разрешава на „Тесса Грийн Енерджи“ ООД да сключи с „Юробанк България“ АД, „Юробанк Прайвит Банк Люксембург“ С.А. и „Юробанк“ С.А. договор за особен залог на вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 10.02.2026 г.

6. 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.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-184 от 14.11.2025 г. на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-216-15 от 18.12.2006 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 25.02.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 30.01.2026 г. на „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 25.02.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.6. както следва:

1. Издава на „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД, ЕИК 000639140, със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1606 гр. София, район Красно село, ул. „Дамян Груев“ № 17-19, Лицензия № Л-885-15 от 18.02.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 20.01.2026 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 „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД.

2. Одобрява Договор за банков кредит № 25F-11517363-156610 между „ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА“ АД и „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 20.01.2026 г.

3. Разрешава на „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД да сключи с „ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА“ АД Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 20.01.2026 г.

4. Разрешава на „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД да сключи с „ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА“ АД Договор за учредяване на особен залог върху вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 20.01.2026 г.

По т.8. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-192 от 10.02.2026 г. относно извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание, с вх. № Е-01-00-41/12.12.2025 г., от народния представител Петър Петров от Парламентарна група Възраждане относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката във връзка с поддържането на електроразпределителната мрежа на територията на с. Доктор Йосифово, общ. Монтана, смущения в електрозахранването и повредени уреди на клиенти вследствие на електрическа авария на 26.11.2025 г. на територията на 10 населени места в общ. Георги Дамяново;

2. Да изпрати копие от настоящия доклад на г-н Петър Петров - народен представител от Парламентарна група Възраждане, за запознаване във връзка с направеното от него Искане за съдействие по реда на чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание.

По т.9. както следва:

1. Издава на КАСОРИ СРЛ, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано с пореден номер в Търговския регистър J40/5334/2014, уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC. J40/5334/2014, единен идентификационен код: 33128210, лицензия № Л-886-15 от 18.02.2026 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на КАСОРИ СРЛ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.10. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-219 от 13.02.2026 г. относно публикуване на информация съгласно приложение I от Регламент (ЕС) 2024/1789 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на регламенти (ЕС) № 1227/2011, (ЕС) 2017/1938, (ЕС) 2019/942 и (ЕС) 2022/869 и на Решение (ЕС) 2017/684 и за отмяна на Регламент (ЕО) № 715/2009 и проект на информация;

2. Приема проект на Информация относно методиката, параметрите и стойностите, използвани за определяне на разрешените приходи на оператора на газопреносна система „Булгатрансгаз“ ЕАД;

3. Информацията по т. 2 да бъде публикувана на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране,

4. Задължава „Булгатрансгаз“ ЕАД да публикува на интернет страницата си Информация относно методиката, параметрите и стойностите, използвани за определяне на разрешените приходи на оператора на газопреносна система „Булгатрансгаз“ ЕАД.

Свързани документи: (електронни документи, регистрирани в автоматизираната информационна система Archimed eDMS):

1. Доклад № Е-Дк-216 от 13.02.2026 г. и Решение на КЕВР № С-2 от 18.02.2026 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.01.2026 г. до 31.01.2026 г. от 25 бр. дружества;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-215 от 13.02.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-625 от 18.02.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-12 от 29.01.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-221 от 17.02.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-626 от 18.02.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-19 от 13.02.2026 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-17 от 10.02.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност подадени от „Тесса Грийн Енерджи“ ООД;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-194 от 11.02.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-184 от 14.11.2025 г. на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-216-15 от 18.12.2006 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ ;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-217 от 13.02.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 30.01.2026 г. на „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

6. Решение на КЕВР № Л-885 от 18.02.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-197 от 28.11.2025 г. на „ТЕРА УЕЙ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-220 от 13.02.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-627 от 18.02.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 20.01.2026 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 „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-192 от 10.02.2026 г. относно извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и

дейността на Народното събрание, с вх. № Е-01-00-41/12.12.2025 г., от народния представител Петър Петров от Парламентарна група Възраждане относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката във връзка с поддържането на електроразпределителната мрежа на територията на с. Доктор Йосифово, общ. Монтана, смущения в електрозахранването и повредени уреди на клиенти вследствие на електрическа авария на 26.11.2025 г. на територията на 10 населени места в общ. Георги Дамяново;

9. Решение на КЕВР № Л-886 от 18.02.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-202 от 01.12.2025 г. от КАСОРИ СРЛ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

10. Доклад с вх. № Е-ДК-219 от 13.02.2026 г. относно публикуване на информация съгласно приложение I от Регламент (ЕС) 2024/1789 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на регламенти (ЕС) № 1227/2011, (ЕС) 2017/1938, (ЕС) 2019/942 и (ЕС) 2022/869 и на Решение (ЕС) 2017/684 и за отмяна на Регламент (ЕО) № 715/2009 и проект на информация.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Благой Голубарев - член на КЕВР**X**

Пламен Младеновски - председател на КЕВР**X**

Димитър Кочков - член на КЕВР**X**

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР**X**

Таско Ерменков - член на КЕВР**Протоколирал:****X**

Илиана Зашева - главен експерт, отд. АИО,
дирекция "Обща администрация"