



ПРОТОКОЛ

№ 63

София, 18.03.2026 година

Днес, 18.03.2026 г. от 10:02 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

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

На заседанието присъстваха Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Н. Косев – директор на дирекция „Обща администрация“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад № Е-Дк-323 от 13.03.2026 г. и проект на решение относно: подадени 25 бр. заявления за издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.02.2026 г. до 28.02.2026 г.

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

2. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЛЕ Трейдинг“ АС, със служебен номер в регистъра на Националната агенция за приходите на Република България: 3171216272, със седалище и адрес на управление: Република Словакия, Братислава п.к. 82101, „Томашикова“ № 26.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Анжела Димитрова,
Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

3. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО, със служебен номер в регистъра на Националната агенция за приходите на Република България: 3171190915, със седалище и адрес на управление: Република Словакия, Братислава п.к. 81108, „Фериенчикова“ № 7.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Анжела Димитрова,
Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

4. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л., със служебен номер в регистъра на Националната агенция за приходите на Република България: 3079796130, със седалище и адрес на управление: Румъния, гр. Букурещ, Сектор 1, шосе „Букурещ-Плоещ“ № 19-21, Баняса Бизнес Център, Корпус 2, ет. 7.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Анжела Димитрова,
Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

5. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ, с единен регистрационен код 33450818 от 04.08.2014 г., пореден номер в търговския регистър J40/9172/2014 към съда в гр. Букурещ, Румъния и със служебен номер в регистъра на Националната агенция за приходите на Република България: 3171231247, със седалище и адрес на управление: Румъния, гр. Букурещ, ул. „Константин Аричешку“ № 15, стая № 2.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Анжела Димитрова,
Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

6. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД, ЕИК 131577969, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1303, район Възраждане, ул. „Средна гора“ № 96, ет. 1, ап. 4.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

7. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ЕООД, ЕИК 208014541, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1309, район Възраждане, ул. „Пиротска“ № 123

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Анжела Димитрова,
Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

8. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, ЕИК 204055925, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Възраждане, ул. „Позитано“ № 34.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Анжела Димитрова,
Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

9. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД, ЕИК 203601823, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1504, район Оборище, бул. „Евлогий и Христо Георгиеви“ № 169, ет. 3, офис 302.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Анжела Димитрова,
Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

10. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД, ЕИК 202887535, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1510, район Подуяне, ж.к. Хаджи Димитър, бл. 71, вх. Е, ет. 1, ап. 112.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Анжела Димитрова,

Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

11. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕКОД ГРИЙН“ ЕАД, ЕИК 204741372, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, ул. „Вихрен“ № 10,

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Анжела Димитрова,
Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

12. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕКОД“ АД, ЕИК 203638768, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1616, район Витоша, ул. „Вихрен“ № 10, ет. 3.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Анжела Димитрова,
Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

13. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БОЛКАН ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 130160346, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1715, район Младост, ж.к. Младост 4, бл. 491, ап. офис 4.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Димитър Дуевски

14. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БОЛКАН СОЛАР“ АД, ЕИК 121429370, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1715, район Младост, ж.к. Младост 4, бл. 491, ап. офис 4.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Димитър Дуевски

15. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СОФИЯ УИНД ПАРК“ АД, ЕИК 175271013, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1715, район Младост, ж.к. Младост 4, бл. 491, ап. офис 4.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Димитър Дуевски

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-323 от 13.03.2026 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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 11.03.2026 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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): **278,009 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: **0,958 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: **278 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: **278 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 JENbacher – 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 инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.02.2002 г.
Вид на основното гориво	пр. газ

Среднопрегледена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 297 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,31%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,69%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,39%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	278,009	няма	278,009	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) = **26,291 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	405,000	405,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	304,300	304,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	837,503	837,503	–	–

- Потребена топлинна енергия: **392,000 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:

$$304,300 \text{ MWh} - 26,291 \text{ MWh} = \mathbf{278,009 \text{ MWh}}$$
 – 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 **304,300 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 **304,300 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **278,009 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2026	305,198	0	няма	няма	няма	няма	305,198	305,958	305	0,958
02/2026	278,009	0	няма	няма	няма	няма	278,009	278,967	278	0,967

- От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 г.), за която 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 февруари 2026 г. са в размер на **278 бр.**

Въз основа на горното следва на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени 278 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 278 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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 **12.03.2026 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 **01.02.2026 г. до 28.02.2026 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): **43,644 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: **0,210 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: **43 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: **43 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ е **0,250 MW_e**.

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

• Те са със следните параметри:

- номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW_t;
- електрическа ефективност 37,10%;
- топлинна ефективност 48,40%;
- обща ефективност 85,50%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/nm ³	34 736 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	3,1°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 $\eta_{\text{общо}}$	-%	83,69%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	21,42%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	43,644	няма	43,644	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 = **21,502 MWh**;

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-2 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	84,690	84,690	–	–
Електрическа енергия	MWh	65,146	65,146	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	179,044	179,044	–	–

- Потребена топлинна енергия: **84,690 MWh**.

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

$65,146 \text{ MWh} - 21,502 \text{ MWh} = \mathbf{43,644 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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 **65,146 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-

е в размер на **65,146 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **43,644 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2026	43,514	0	няма	няма	няма	няма	43,514	44,210	44	0,210
02/2026	43,644	0	няма	няма	няма	няма	43,644	43,854	43	0,854

- От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходните периоди (м. 01/2026 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 февруари 2026 г. са в размер на **43 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 43 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 43 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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 **09.03.2026 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 **01.02.2026 г. до 28.02.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

- **ДАНИИ 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): **1780,064 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:**0,867 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: **1780 бр.**;

- **ОБЩО: 1780 бр.**;

- **ДАНИИ 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: **1780 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	34 723 kJ/nm ³
Средна месечна температура	1,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,00%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,12%
Изискване за ΔF	$>10,00\%$

Постигнат резултат за ΔF	20,81%
----------------------------------	--------

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1780,064	няма	1780,064	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) = **130,636 MWh**;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 5,747 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	1742,400	1742,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	1910,700	1910,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4559,462	4559,462	–	–

- Потребена топлинна енергия: **3663,895 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:

$1910,700 \text{ MWh} - 130,636 \text{ MWh} = \mathbf{1780,064 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1910,700 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 **1910,700 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1780,064 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)				
		MWh	MWh	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
01/2026	1816,539	0	няма	няма	няма	няма	1816,539	1816,867	1816	0,867	
02/2026	1780,064	0	няма	няма	няма	няма	1780,064	1780,931	1780	0,931	

- От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 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 февруари 2026 г. са в размер на **1780 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград” АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **1780 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1780 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 **01.02.2026 г. до 28.02.2026 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 10.03.2026 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

- **ДАНИ 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): **1645,472 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: **0,695 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: **1646 бр.**;

- **ОБЩО: 1646 бр.**;

• **ДАНИИ 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: **1646 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;
- електрическа ефективност 40,1%;
- топлинна ефективност 41,1%;
- обща ефективност 81,2%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 723 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,02%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,20%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,40%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1645,472	няма	1645,472	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) = **222,915 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 13,082 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	1927,200	1927,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	1868,387	1868,387	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4853,925	4853,925	–	–

• Потребена топлинна енергия: **4606,224 MWh** (в т.ч. $Q_{вк} = 4037,100$ MWh; $Q_{пнк} = 1017,200$ MWh).

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

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

$1868,387 \text{ MWh} - 222,915 \text{ MWh} = \mathbf{1645,472 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1868,387 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 **1868,387 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа

енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1645,472 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
01/2026	1690,494	0	няма	няма	няма	няма	1690,494	1690,695	1690	0,695
02/2026	1645,472	0	няма	няма	няма	няма	1645,472	1646,167	1646	0,167

• От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 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 **1646 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – за месец февруари 2026 г. в размер на **1646 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1646 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1646 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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 12.03.2026 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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): **1095,257 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: **0,230 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: **1095 бр.**;

- **ДАНИИ 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: **1095 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците **1,945 MW_t**;
- електрическа ефективност 44,8%;
- топлинна ефективност 45,5%;
- обща ефективност 88,3%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	22.10.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 727 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,91%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,50%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,86%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1095,257	няма	1095,257	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) = **83,843 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	1109,833	1109,833	–	–
Електрическа енергия	MWh	1179,100	1179,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2953,434	2953,434	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1353,127 MWh** (в т.ч. $Q_{вк} = 243,294$ MWh).

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

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

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

$1179,100 \text{ MWh} - 83,843 \text{ MWh} = \mathbf{1095,257 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1179,100 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1179,100 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1095,257 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2026	946,094	0	няма	няма	няма	няма	946,094	946,230	946	0,230
02/2026	1095,257	0	няма	няма	няма	няма	1095,257	1095,487	1095	0,487

• От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 г.), за която 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 **1095 бр.** и се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а от ЗЕ – за месец февруари 2026 г. в размер на **1095 бр.**

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени **1095 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1095 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 г.**

б. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерийен комплекс – 500 дка“

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37** от **10.03.2026 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.02.2026 г. до 28.02.2026 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): 2137,578 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: **0,714 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: **2138 бр.**;
 - ОБЩО: **2138 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: **2138 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 0,900 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW_t;
- електрическа ефективност 40,91 %;
- топлинна ефективност 44,19 %;
- обща ефективност 85,10%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 347 kJ/nm ³	35 347 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,7°С	4,7°С
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,83%	49,83%
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 $\eta_{\text{общо}}$	79,04%	85,33%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,88%	24,24%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2137,578	няма	2137,578	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) = **112,116 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели на ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1651,648	1651,648	–	–
Електрическа енергия	MWh	1656,546	1656,546	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4185,367	4185,367	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	626,101	626,101	–	–
Електрическа енергия	MWh	593,148	593,148	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1428,794	1428,794	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2277,749	2277,749	–	–
Електрическа енергия	MWh	2249,694	2249,694	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5614,160	5614,160	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2999,549 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 721,800 \text{ MWh}$).

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:

$$2249,694 \text{ MWh} - 112,116 \text{ MWh} = 2137,578 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **2249,694 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 **2249,694 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2137,578 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
01/2026	2385,624	0	няма	няма	няма	няма	2385,624	2385,714	2385	0,714
02/2026	2137,578	0	няма	няма	няма	няма	2137,578	2138,292	2138	0,292

- От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 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 **2138 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 февруари 2026 г. в размер на **2138 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 **2138 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 2138 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 г.**

7. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 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 10.03.2026 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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): **2537,022 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,704 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: **2537 бр.**;

- ОБЩО: **2537 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: **2537 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,679 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW_t;

- електрическа ефективност 43,60 %;

- топлинна ефективност 41,70 %;

- обща ефективност 85,30 %;

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

- номинална електрическа мощност 2,192 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW_t;
- електрическа ефективност 42,50 %;
- топлинна ефективност 42,90 %;
- обща ефективност 85,40 %;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 347 kJ/nm ³	35 347 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,7°C	4,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,83%	49,83%
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 $\eta_{\text{общо}}$	79,62%	84,16%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,01%	23,63%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2 537,022	няма	2 537,022	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **132,904 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	1208,023	1208,023	–	–
Електрическа енергия	MWh	1269,135	1269,135	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3111,211	3111,211	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1419,324	1419,324	–	–
Електрическа енергия	MWh	1400,791	1400,791	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3351,090	3351,090	–	–
----------------------------------	-----	----------	----------	---	---

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2627,347	2627,347	–	–
Електрическа енергия	MWh	2669,926	2669,926	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6462,301	6462,301	–	–

- Потребена топлинна енергия: **3 458,190 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 830,843 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$2\,669,926 \text{ MWh} - 132,904 \text{ MWh} = \mathbf{2\,537,022 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2 669,926 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 **2 669,926 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2 537,022 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП над квотата от решението за цени	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ до размера на квотата	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати за компенсиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2026	2817,090	0	няма	няма	няма	няма	2817,090	2817,704	2817	0,704
02/2026	2537,022	0	няма	няма	няма	няма	2537,022	2537,726	2537	0,726

- От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния

период (м. 01/2026 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 **2537 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 февруари 2026 г. в размер на **2537 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 **2537 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **2537 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 **01.02.2026 г. до 28.02.2026 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 **10.03.2026 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.02.2026 г. до 28.02.2026 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): **963,857 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: **0,441 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: **964 бр.;**
- ОБЩО: **964 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: **964 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 „Оранжевия 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 инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/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	34 723 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,00%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за η _{общо}	≥75,00%
Постигнат резултат за η _{общо}	77,69%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	17,28%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	963,857	няма	963,857	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. 162a“ от ЗЕ) = **50,662 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	1011,519	1011,519	–	–
Електрическа енергия	MWh	1014,519	1014,519	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2607,774	2607,774	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2376,958 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 1365,439 \text{ MWh}$).

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:

$$1014,519 \text{ MWh} - 50,662 \text{ MWh} = \mathbf{963,857 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1014,519 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 **1014,519 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **963,857 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВКЕП 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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2026	693,626	0	няма	няма	няма	няма	693,626	694,441	694	0,441
02/2026	963,857	0	няма	няма	няма	няма	963,857	964,298	964	0,298

- От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, 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 **964 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 февруари 2026 г. в размер на **964 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 964 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 964 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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 **10.03.2026 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.02.2026 г. до 28.02.2026 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) – **1078,924 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: **0,334 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: **1079 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: **1079 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	34 727 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,01%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,08%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,60%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1078,924	няма	1078,924	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) = **53,946 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	1 230,000	1 230,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 132,870	1 132,870	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 810,250	2 810,250	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1 230,000 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:

$$1\,132,870 \text{ MWh} - 53,946 \text{ MWh} = \mathbf{1\,078,924 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1 132,870 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 **1 132,870 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 078,924 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
01/2026	1231,514	0	няма	няма	няма	няма	1231,514	1232,334	1232	0,334
02/2026	1078,924	0	няма	няма	няма	няма	1078,924	1079,258	1079	0,258

- От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 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 **1079 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 февруари 2026 г. в

размер на 1079 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 1079 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1079 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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 09.03.2026 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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): **2199,214 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:

- ЕРМ: **0,416 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: **2199 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: **2199 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
Среднопрегледена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 807 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,62%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,32%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,35%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2 199,214	няма	2 199,214	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) = **67,100 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	2 134,493	2 134,493	–	–

Електрическа енергия	MWh	2 266,314	2 266,314	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 346,052	5 346,052	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2 134,493 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:

$$2\,266,314\text{ MWh} - 67,100\text{ MWh} = \mathbf{2\,199,214\text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2 266,314 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 **2 266,314 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2 199,214 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 ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2026	2 429,461	0	няма	няма	няма	няма	2 429,461	2 430,416	2 430	0,416
02/2026	2 199,214	0	няма	няма	няма	няма	2 199,214	2 199,630	2 199	0,630

- От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 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 февруари 2026 г. са в размер на **2 199 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 2 199 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2 199 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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 05.03.2026 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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): **43,248 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: **0,495 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: **43 бр.**

- **ОБЩО: 43 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: **43 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 „Модернизирани земеделските стопанства“ от Държавен фонд „Земеделие“ в размер на 2 899 999 лв. Не е получавало друг вид

подкрепа, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане. Към настоящото Заявление „**Нова Пауър**“ ЕООД е приложило Декларации, че не е получавана подкрепа от европейски фондове и национални схеми на подпомагане. Обаче, въпреки че дружеството е с промяна в наименованието и собствеността, то както в чл. 163б, ал. 2, т. 8, 9 и 10 от ЗЕ, така и в чл. 4, ал. 4, т. 11 и 12 от Наредба № 7, е указано, че декларацията се отнася за **инсталацията** (енергийния обект) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, а тя е една и съща. Освен това двете дружества са с един и същи ЕИК.

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

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

- номинална електрическа мощност – 2,430 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,349 MW_t;
- електрическа ефективност 44,30 %;
- топлинна ефективност 42,20 %;
- обща ефективност 86,5 %.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	7.01.2011 г..
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопрегледена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 727 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,56%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за η общо	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за η общо	80,02%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,20%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	43,248	няма	43,248	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **10,016 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	52,891	52,891	–	–
Електрическа енергия	MWh	53,264	53,264	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	132,661	132,661	–	–

- Потребена топлинна енергия: **52,891 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:

$$53,264 \text{ MWh} - 10,016 \text{ MWh} = \mathbf{43,248 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **53,264 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 **53,264 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **43,248 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/ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕП мрежа	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕР мрежа	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2026	182,520	0	няма	няма	няма	няма	182,520	183,495	183	0,495
02/2026	43,248	0	няма	няма	няма	няма	43,248	43,743	43	0,743

- От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, 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 февруари 2026 г. са в размер на **43 бр.**

Въз основа на горното следва на „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление, гр. Костинброд, област Софийска, за централа ТЕЦ „Оранжерии“, намираща се в гр. Сливен, квартал „Речица“, да бъдат издадени **43 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **43 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 **01.02.2026 г. до 28.02.2026 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 **12.03.2026 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 **01.02.2026 г. до 28.02.2026 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): **3181,110 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,188 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: **3181 бр.**;

- **ОБЩО: 3181 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: **3181 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	34 810 kJ/nm ³	34 810 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,18°C	2,18°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,95%	49,95%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за η _{общо}	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за η _{общо}	78,74%	79,43%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	17,51%	18,60%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3181,110	няма	3181,110	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **253,490 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,055 \text{ MWh}$.

• 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	1807,340	1807,340	–	–
Електрическа енергия	MWh	1674,800	1674,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4422,556	4422,556	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1840,340	1840,340	–	–
Електрическа енергия	MWh	1759,800	1759,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4532,517	4532,517	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3647,680	3647,680	–	–
Електрическа енергия	MWh	3434,600	3434,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8955,073	8955,073	–	–

- Потребена топлинна енергия: **6214,352 MWh** (В т.ч. $Q_{\text{вк}} = 5700,807 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$3434,600 \text{ MWh} - 253,490 \text{ MWh} = \mathbf{3181,110 \text{ MWh}}$$
 – 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 **3434,600 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 **3434,600 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **3181,110 MWh**.

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

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

месец	ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВКЕП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	електропреносна мрежа (ЕПМ)				електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2026	3353,407	0	няма	няма	няма	няма	3353,407	3354,188	3354	0,188
02/2026	3181,110	0	няма	няма	няма	няма	3181,110	3181,298	3181	0,298

• От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП 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 февруари 2026 г. са в размер на **3181 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **3181 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **3181 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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): **1001,458 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,032 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: **1001 бр.**
- ОБЩО: **1001 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: **1001 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- През разглеждания период в ОЦ „Младост“ е била в експлоатация една инсталация (ДВГ-1) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, която се състои от двигател с вътрешно горене тип JGS612GS-N.LG – производство на „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:
 - номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,50%;
 - топлинна ефективност 41,60%;
 - обща ефективност 85,10%.
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 823 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,18°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,55%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,20%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,36%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1001,458	няма	1001,458	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) = **294,342 MWh**;

- закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 3,855 \text{ MWh}$.

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

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1176,000	1176,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1295,800	1295,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3007,009	3007,009	–	–

• Потребена топлинна енергия: **6963,593 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 7422,813 \text{ MWh}$).

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:

$1295,800 \text{ MWh} - 294,342 \text{ MWh} = \mathbf{1001,458 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1295,800 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 **1295,800 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1001,458 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период

		би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		от минал период				от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2026	1097,080	0	няма	няма	няма	няма	1097,080	1098,032	1098	0,032
02/2026	1001,458	0	няма	няма	няма	няма	1001,458	1001,490	1001	0,490

• От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 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 февруари 2026 г. са в размер на **1001 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1001 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1001 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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 11.03.2026 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

▪ **Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 10 609,384 MWh;**

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

▪ **ЕПМ: 0,275 MWh;**

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

▪ **ЕПМ: 10 609 бр.;**

▪ **ОБЩО: 10 609 бр.;**

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

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните

сертификати за произход:

- За ФСЕС: **10 609 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	34 727 kJ/nm ³	34 727 kJ/nm ³	34 727 kJ/nm ³	34 727 kJ/nm ³	34 727 kJ/nm ³	34 727 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	5,4°C	5,4°C	5,4°C	5,4°C	5,4°C	5,4°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	49,85%	49,85%	49,85%	49,85%	49,85%	50,32%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	92,00%
Изискване за η _{общо}	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%

Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,94%	79,35%	80,29%	86,57%	82,40%	75,49%
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	17,81%	18,13%	18,97%	23,11%	19,69%	18,63%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	10 609,384	10 609,384	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) = **634,430 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	1446,000	1446,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1463,063	1463,063	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3732,641	3732,641	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1570,312	1570,312	–	–
Електрическа енергия	MWh	1442,657	1442,657	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3797,291	3797,291	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1538,750	1538,750	–	–
Електрическа енергия	MWh	1398,156	1398,156	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3657,977	3657,977	–	–

Показатели за ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1670,156	1670,156	–	–
Електрическа енергия	MWh	1299,000	1299,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3429,894	3429,894	–	–

Показатели за ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1507,593	1507,593	–	–
Електрическа енергия	MWh	1218,938	1218,938	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3308,734	3308,734	–	–
----------------------------------	-----	----------	----------	---	---

Показатели за ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2937,500	2937,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	4422,000	4422,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9749,025	9749,025	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 670,311	10 670,311	–	–
Електрическа енергия	MWh	11 243,814	11 243,814	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	27 675,562	27 675,562	–	–

- Потребена топлинна енергия: **17 604,494 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:

$$11\,243,814\text{ MWh} - 634,430\text{ MWh} = \mathbf{10\,609,384\text{ MWh}}$$
 – 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 **11 243,814 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 **11 243,814 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 609,384 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	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	Подадена плюс дробен остатък	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадена плюс дробен остатък	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период

	продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		от минал период				от минал период			
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2026	11 738,594	0	11 738,594	11 739,275	11 739	0,275	няма	няма	няма	няма
02/2026	10 609,384	0	10 609,384	10 609,659	10 609	0,659	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 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 февруари 2026 г. са в размер на **10 609 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **10 609 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **10 609 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 **01.02.2026 г. до 28.02.2026 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 **09.03.2026 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 **01.02.2026 г. до 28.02.2026 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): 7 119,8766 MWh (7119,877 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: 0,675 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: 7 120 бр.;**

- **ОБЩО: 7 120 бр.;**
 - **ДАНИИ 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: **7 120 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	34 727 kJ/nm ³	34 727 kJ/nm ³	34 727 kJ/nm ³	34 727 kJ/nm ³	34 727 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,5°C	4,5°C	4,5°C	4,5°C	4,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,96%	49,96%	49,96%	49,96%	49,96%
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 $\eta_{\text{общо}}$	81,40%	82,36%	78,90%	81,35%	82,39%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,99%	22,13%	19,07%	21,62%	21,34%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7 119,877	няма	7 119,877	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) = **334,123 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство – $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,279 \text{ MWh}$.

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

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

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1491,400	1491,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	1620,800	1620,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3823,347	3823,347	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1601,600	1601,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	1623,200	1623,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3915,490	3915,490	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1558,100	1558,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	1627,300	1627,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4037,171	4037,171	–	–

Показатели за ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1522,900	1522,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	1607,800	1607,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3848,476	3848,476	–	–

Показатели за ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1035,000	1035,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	974,900	974,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2439,555	2439,555	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7209,000	7209,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	7454,000	7454,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	18 064,038	18 064,038	–	–

- Потребена топлинна енергия: **10 712,382 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 5\,776,000$ MWh).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на 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:

$7\,454,000$ MWh – $334,123$ MWh = **7 119,877 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-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 **7 454,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **7 454,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **7 119,877 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
01/2026	7840,522	0	няма	няма	няма	няма	7840,522	7840,675	7840	0,675
02/2026	7119,877	0	няма	няма	няма	няма	7119,877	7120,552	7120	0,552

- От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 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 **7120 бр.**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърлят**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец февруари 2026 г. сертификати в размер на **7120 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **7120 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 7120 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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 **12.03.2026 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 **1.02.2026 г. до 28.02.2026 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) – 4089,035 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: 0,956 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: 4089 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: 4089 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW_e**;

- В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

- Параметрите на двете инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – са еднакви, оборудвани с двигатели с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;

- топлинна мощност 3,341 MW_t;

- електрическа ефективност 43,20%;

- топлинна ефективност 43,30%;

- обща ефективност 86,50%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	01.09.2012	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 272 kJ/nm ³	35 272 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,7°C	4,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,68%	49,68%
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 $\eta_{\text{общо}}$	82,30%	82,31%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,60%	22,62%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	4089,035	4089,035	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) = **369,865 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	Комбинирана	Некомбинирана енергия
---------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2145,200	2145,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	2223,100	2223,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5308,086	5308,086	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2158,100	2158,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	2235,800	2235,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5338,449	5338,449	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4303,300	4303,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	4458,900	4458,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 646,535	10 646,535	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4303,300 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:

$$4458,900 \text{ MWh} - 369,865 \text{ MWh} = \mathbf{4089,035 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **4458,900 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 **4458,900 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **4089,035 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна	Подадена	Издадени	Дробен остатък	Подадена нетна ЕЕ	Подадена	Издадени	Дробен остатък за

		НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	плюс дробен остатък от минал период	сертификати	за следващ период	от ВЕКП по ЕРМ	плюс дробен остатък от минал период	сертификати	следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2026	4398,214	0	4398,214	4398,956	4398	0,956	няма	няма	няма	няма
02/2026	4089,035	0	4089,035	4089,991	4089	0,991	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 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 февруари 2026 г. са **4089 бр.**

Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени **4089 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 **4089 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 **1.02.2026 г. до 28.02.2026 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 **10.03.2026 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 **01.02.2026 г. до 28.02.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАНИИ 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) – **27 090,300 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: **0,219 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: **27 090 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- ОБЩО: **27 090 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: **27 090 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	10 913 kJ/kg	-	10 603 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	40,02%	-	40,02%
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 $\eta_{\text{общо}}$	80,16%	-	80,05%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,24%	-	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	15 185,590	15 185,590	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) = **5551,054 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 инсталации ТГ-3 и 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	2110,318	2040,600	69,718	–
Електрическа енергия	MWh	411,023	411,023	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3141,149	3058,339	82,810	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	60 867,566	59 358,100	1509,466	–
Електрическа енергия	MWh	20 325,621	20 325,621	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	101 298,555	99 538,039	1760,516	–

Показатели ОБЩО за първата справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	62 977,884	61 398,700	1579,184	–
Електрическа енергия	MWh	20 736,644	20 736,644	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	104 439,704	102 596,378	1843,326	–

- Потребена топлинна енергия: **55 394,021 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 :

20 736,644 MWh – 5551,054 MWh = 15 185,590 MWh – отговаря на цялата Енето 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 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. В случая разпределението е следното:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на 15 185,590 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	35 029 kJ/nm ³	35 029 kJ/nm ³	35 029 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,5°C	3,5°C	3,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	52,07%	52,07%	52,07%
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 $\eta_{\text{общо}}$	75,05%	75,10%	75,04%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,81%	15,86%	15,83%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	11 904,710	11 904,710		

• 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) = **246,053 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	2774,300	2774,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	4071,152	4071,152	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9121,315	9121,315	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2781,400	2781,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	4077,078	4077,078	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9132,319	9132,319	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2719,000	2719,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4002,533	4002,533	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8957,321	8957,321	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8274,700	8274,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	12 150,763	12 150,763	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	27 210,955	27 210,955	–	–

• Потребена топлинна енергия: **5798,438 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума

на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

ЕПМ: 12 150,763 MWh – 246,053 MWh = **11 904,710 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	27 090,300	27 090,300	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 = **5797,107 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Република“: **61 192,459 MWh**.

• Брутни комбинирани:

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **69 673,400 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **32 887,407 MWh**;

• Нетна електрическа енергия от ВЕКП подадена по съответните мрежи:

– Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **27 090,300 MWh**;

– ЕПМ **27 090,300 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 **20 736,644 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 **12 150,763 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **32 887,407 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 **32 887,407 MWh**;

• Количеството произведена нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **27 090,300 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде -ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2026	30 513,919	0	30 513,919	30 514,219	30 514	0,219	0,000	0,000	0	0,000
02/2026	27 090,300		27 090,300	27 090,519	27 090	0,519	0,000	0,000	0	0,000

• От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 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 февруари 2026 г. са в размер на **27 090 бр.**

• От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2025 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 февруари 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 **27 090 бр.**, като и **прехвърлените** са в размер на **27 090 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 **11 904 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 27 090 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 27 090 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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., № ИЗ-Л-058/13.12.2018 г. и № И4-Л-058/12.12.2023 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-13** от **10.03.2026** 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 **01.02.2026** г. до **28.02.2026** г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **31 085,754 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **6923,015 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: **0,536 MWh**;
- ЕРМ: **0,021 MWh**;

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

- ЕПМ: **31 086 бр.**;
- ЕРМ: **6923 бр.**;
- **ОБЩО: 38 009 бр.**;

• **ДАНИИ 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: **38 009 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	34 727 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,99%
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 $\eta_{\text{общо}}$	81,95%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,03%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	24 103,510	17 180,495	6923,015	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) = **2947,490 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 50 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	47 672,000	47 603,000	69,000	–
Електрическа енергия	MWh	27 051,000	27 051,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	91 169,000	91 092,000	77,000	–

- Потребена топлинна енергия: **40 893,000 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 образуващи КППЦ, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

27 051,000 MWh – 2947,490 MWh = **24 103,510 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **17 180,495 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 **6923,015 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	34 727 kJ/nm ³	34 727 kJ/nm ³	34 727 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,1°C	2,1°C	2,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	52,06%	52,06%	52,06%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1980 t)	90,23%	90,23%	90,23%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,96%	76,04%	75,92%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,76%	16,87%	16,71%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	13 905,259	13 905,259	-	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) = **818,741 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	3438,000	3438,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4798,000	4798,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 842,679	10 842,679	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3588,000	3588,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	5016,000	5016,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 315,358	11 315,358	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3520,000	3520,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4910,000	4910,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 103,135	11 103,135	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 546,000	10 546,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	14 724,000	14 724,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	33 261,172	33 261,172	–	–

• Потребена топлинна енергия: **7718,000 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 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 от втората справка, която изцяло се подава по ЕПМ:

ЕПМ: $14\,724,000 \text{ MWh} - 818,741 \text{ MWh} = 13\,905,259 \text{ MWh}$ – 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	38 008,769	31 085,754	6923,015	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 = **3766,231 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 50 MWh;

• Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Плевен“: **48 611,000 MWh**.

• Брутни комбинирани:

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **58 149,000 MWh**;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **41 775,000 MWh**;

• Нетна електрическа енергия от ВЕКП подадена по съответните мрежи:

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **38 008,769 MWh**;
- ЕПМ: **31 085,754 MWh**;
- ЕРМ: **6923,015 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 инсталацията 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 **27 051,000 MWh**;

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е **по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **14 724,000 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **41 775,000 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 **41 775,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **38 008,769 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 ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2026	40 436,921	0	33 444,398	33 444,536	33 444	0,536	6992,523	6993,021	6993	0,021
02/2026	38 008,769	0	31 085,754	31 086,290	31 086	0,290	6923,015	6923,036	6923	0,036

• От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 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 февруари 2026 г. са в размер на **31 086 бр.**

• От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 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 февруари 2026 г. са в размер на **6923 бр.**

• Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **38 009 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец февруари 2026 г. са в размер на **38 009 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ и подадена по ЕПМ, са в размер на **13 905 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 31 086 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 6923 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като общо издадените по двете мрежи са 38 009 бр., като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 38 009 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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 **10.03.2026** 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 **01.02.2026** г. до **28.02.2026** г., отбелязана в заявлението като:

• **ДАНИИ 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) – **7643,753 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: **0,682 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: **7644 бр.**;

- ОБЩО: **7644 бр.**;

• **ДАНИИ 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: **7643 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 паротбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW_e;

- В ТЕЦ „София“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство – ТГ-9.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопрегледена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/nm ³	35 005 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	3,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	50,20%
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 $\eta_{\text{общо}}$	-%	88,91%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	15,63%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7643,753	7643,753	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) = **4890,247 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	113 533,919	37 224,000	76 309,919	–
Електрическа енергия	MWh	12 534,000	12 534,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	147 025,189	55 961,813	91 063,376	–

• Потребена топлинна енергия (общо): **123 680,993 MWh** (в която, освен реализирана/продадена в размер на 122 537,770 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 19,000 MWh и водна пара 1124,223 MWh).

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия от инсталации ТГ-8/ТГ-8А (не е работила) и ТГ-9 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

12 534,000 MWh – 4890,247 MWh = **7643,753 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 **7643,753 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:

- **7643,753 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

- **0,000 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, тъй като **няма** използвано количество от ТЕЦ „София“ за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-9 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **12 534,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-9 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **12 534,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **7643,753 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
01/2026	8180,897	0	8180,897	8181,682	8181	0,682	0,000	0,649	0	0,649

02/2026	7643,753	0	7643,753	7644,435	7644	0,435	0,000	0,649	0	0,649
---------	----------	---	----------	----------	------	-------	-------	-------	---	-------

• Поради обстоятелството, че издадените сертификати по ЕПМ не се прехвърлят всичките на ФСЕС, което обстоятелство се появява единствено при ползване на електрическа енергия за собствено потребление през ЕПМ и/или ЕРМ по чл. 119, ал. 1, т. 1, то в следната таблица е отразено натрупването на дробните остатъци от двете прехвърляния:

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ до лимита	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Ползвана нетна ЕЕ от ВЕКП по чл. 119, ал. 1, т. 1	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2026	8180,897	0	8180,897	8181,115	8181	0,115	0	0,571	0	0,571
02/2026	7643,753	0	7643,753	7643,868	7643	0,868	0	0,571	0	0,571

• От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (за м. 01/2026 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 **7644 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец февруари 2026 г. в размер на **7643 бр.**;

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

• **Общо издадените сертификати са в размер на 7644 бр., както и прехвърлените са в размер на 7643 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **7643 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **7644 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като **7643 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 **01.02.2026 г. до 28.02.2026 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 10.03.2026 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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) – **57 933,141 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,107 MWh**;

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

- ЕПМ: **57 933 бр.**;

- **ОБЩО: 57 933 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **55 524 бр.**;

Забележка: Към документацията дружеството е приложило Декларация, в която се казва, че снабдява свои обекти (помпени и абонатни станции) със стандартизирани товари 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. 02/2026 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **2409,047 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 (2409,047 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 паротнемания с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

- **ТГ-2 – кондензационна турбина** с топлофикационни паротнемания 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
Среднопрегелена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/nm ³	35 339 kJ/nm ³	35 339 kJ/nm ³	35 339 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	3,0°C	3,0°C	3,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	51,10%	51,57%	51,57%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	87,29%	90,85%	90,84%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	82,92%	87,60%	86,91%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	10,31%	14,51%	14,56%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	57 933,141	57 933,141	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) = **10 995,641 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	61 395,740	61 324,764	70,976	–
Електрическа енергия	MWh	19 915,584	19 915,584	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	98 056,495	97 974,304	82,191	–

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	61 867,980	61 797,004	70,976	–
Електрическа енергия	MWh	24 026,438	24 026,438	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	98 051,580	97 969,389	82,191	–

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	60 289,260	60 218,284	70,976	–
Електрическа енергия	MWh	24 986,760	24 986,760	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	98 124,549	98 042,358	82,191	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	183 552,980	183 340,052	212,928	–
Електрическа енергия	MWh	68 928,782	68 928,782	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	294 232,624	293 986,051	246,573	–

• Потребена топлинна енергия (общо): **203 487,116 MWh** (в която, освен реализирана/продадена с гореща вода в размер на 195 766,116 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 38,000 MWh и водна пара 7683,000 MWh).

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

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

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

68 928,782 MWh – 10 995,641 MWh = **57 933,141 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 **57 933,141**

MWh – за издаване на сертификати по реда на чл. 163б, ал. 1 относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), като **прехвърлянето** се разделя на две по следния начин:

– **55 524,094 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ (**57 933,141 MWh**) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ (2371,888 MWh);

– **2409,047 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 **68 928,782 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 **68 928,782 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на **изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **57 933,141 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 ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2026	63 861,219		63 861,219	63 862,107	63 862	0,107	0	0,589	0	0,589
02/2026	57 933,141		57 933,141	57 933,248	57 933	0,248	0	0,589	0	0,589

- Поради обстоятелството, че издадените сертификати по ЕПМ не се прехвърлят всичките на ФСЕС, което обстоятелство се появява единствено при ползване на електрическа енергия за собствено потребление през ЕПМ и/или ЕРМ по чл. 119, ал. 1, т. 1, то в следната таблица е отразено натрупването на дробните остатъци от двете прехвърляния:

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от 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 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
01/2026	63 861,219	0	61 489,331	61 489,522	61 489	0,522	2371,888	2372,854	2372	0,854
02/2026	57 933,141		55 524,094	55 524,616	55 524	0,616	2409,047	2409,901	2409	0,901

- От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 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 **57 933 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

- към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец февруари 2026 г. в размер на **55 524 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 февруари 2026 г. в размер на **2409 бр.**;

- **Общо издадените сертификати** са в размер на **57 933 бр.**, като **прехвърлените** са в размер на **57 933 бр.**;

- **Прехвърлените сертификати** за **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** са в размер на **55 524 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени 57 933 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които 55 524 бр. да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и 2409 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, в резултат на което издадените са 57 933 бр., като и прехвърлените са 57 933 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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 10.03.2026 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 **01.02.2026 г. до 28.02.2026 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) – 31 611,884 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: 0,210 MWh;**

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

▪ ЕПМ: **31 612 бр.**;

▪ ОБЩО: **31 612 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

▪ За ФСЕС: **31 612 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 декларирания 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
Среднопрегледена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 267 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,39%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,17%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,57%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	31 611,884	31 611,884	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) = **901,666 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за КПГЦ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	31 133,285	30 768,407	364,878	–
Електрическа енергия	MWh	32 513,550	32 513,550	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	77 438,583	77 009,315	429,268	–

• Потребена топлинна енергия: **23 504,250 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 образуващи КПГЦ (№ 1 „Коген“), покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$32\,513,550\text{ MWh} - 901,666\text{ MWh} = \mathbf{31\,611,884\text{ MWh}}$ – 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 **31 611,884 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 **32 513,550 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 **32 513,550 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **31 611,884 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2026	35 288,176	0	35 288,176	35 288,568	35 288	0,568	няма	няма	няма	няма
02/2026	31 611,884	0	31 611,884	31 612,452	31 612	0,452	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 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 февруари 2026 г. сертификати в размер на **31 612 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **31 612 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **31 612 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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 10.03.2026 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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): **14 993,513 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: **0,828 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: **14 994 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: **14 994 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 2026 г. със Заповед № Е-РД-16-15 от 13.01.2026 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):

$Q_{\text{пара}} \text{ на ТГ-1} = 34\,520 * (698,300 - 14,75) * 1,163/1000 = \mathbf{27\,442}$ [MWh]

$Q_{\text{пара}} \text{ на ТГ-2} = 56\,366 * (698,300 - 14,75) * 1,163/1000 = \mathbf{10\,350}$ [MWh]

$Q_{\text{пара}} \text{ на ТГ-3} = 54\,930 * (698,300 - 14,75) * 1,163/1000 = \mathbf{39\,588}$ [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, ТГ-2 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	11 343 kJ/kg	11 343 kJ/kg	11 343 kJ/kg	- kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,09%	35,09 %	35,09%	-%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,04%	81,04%	81,04%	-%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,64%	80,58%	80,60%	-%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,54%	25,48%	25,51%	-%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	14 993,513	14 993,513	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) = **13 208,220 MWh**;

- в т.ч. $E_{\text{собств.потребл.}}(\text{филиал}) = 1808,730$ (за Брикетна фабрика);

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: *Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.*

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

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

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

- Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3, 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-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	28 262,000	27 442,000	820,000	–
Електрическа енергия	MWh	10 001,694	10 001,694	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	47 388,000	46 432,957	955,043	–

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 724,000	10 350,000	374,000	–
Електрическа енергия	MWh	3771,930	3771,930	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	17 960,000	17 524,407	435,593	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	40 830,000	39 588,000	1242,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 428,109	14 428,109	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	68 461,000	67 014,459	1446,541	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	79 816,000	77 380,000	2436,000	–
Електрическа енергия	MWh	28 201,733	28 201,733	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	133 809,000	130 971,823	2837,177	–

• Потребена топлинна енергия: **86 993,578 MWh** (в т.ч. с водна пара – реализирана/продадена 74 402,949 MWh и 8656,791 MWh за собствени нужди, както и с гореща вода – 1807,373 MWh за собствени нужди, от общата брутна ТЕ в размер на 87 929,000 MWh, в която влиза и ТЕ от добавъчна вода в размер на 1712,079 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 :

$28\,201,733\text{ MWh} - 13\,208,220\text{ MWh} = \mathbf{14\,993,513\text{ MWh}}$ – 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 **14 993,513 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 **28 201,733 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 **28 201,733 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 993,513 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2026	17 875,290	0	17 875,290	17 875,828	17 875	0,828	няма	няма	няма	няма
02/2026	14 993,513	0	14 993,513	14 994,341	14 994	0,341	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 г.), за която 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 февруари 2026 г. са в размер на **14 994 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ АД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ АД, да бъдат издадени **14 994 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **14 994 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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 **11.03.2026** 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 **01.02.2026** г. до **28.02.2026** г., като е записало следното:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **10 002,893 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: **0,490 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: **10 003 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 10 003 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **10 003 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	13 195 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,12%

К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,69%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,14%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,15%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	10 002,893	10 002,893	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) = **2853,043 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	37 892,224	34 434,224	3458,000	–
Електрическа енергия	MWh	12 855,936	12 855,936	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	63 324,850	67 176,908	4315,845	–

- Потребена топлинна енергия: **37 544,545 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} = **12 855,936 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:

12 855,936 MWh – 2853,043 MWh = **10 002,893 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: 10 002,893 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 **12 855,936 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 **12 855,936 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 002,893 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2026	11 973,083	0	11 973,083	11 973,490	11 973	0,490	0	0	0	0
02/2026	10 002,893	0	10 002,893	10 003,383	10 003	0,383	0	0	0	0

• От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 г.), за която 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 февруари 2026 г. са в размер на **10 003 бр.**

• От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 г.), за която 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 февруари 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 **10 003 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС** са в размер на **10 003 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 10 003 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 10 003 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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 11.03.2026 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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) – **32 977,605 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: **0,405 MWh**;
- ЕРМ: **0,885 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,896 MWh**;

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

- ЕПМ: **32 978 бр.**;
- ЕРМ: **0 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 32 978 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **32 978 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Русе-Изток“ е **420,91 MW_e**, в т.ч. **140,91 MW_e** на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин (топлофикационна част). Кондензационната част на централата не е предмет на разглеждане в настоящия доклад.

През разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от два различни вида инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова те се разглеждат в **две отделни справки по чл. 4, ал. 5** от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.:

– **Първата справка обхваща: ТГ-5 и ТГ-6**, която отговаря на инсталациите по чл. 2, т. 1 от Наредба № РД-16-267 – представляващи **кондензационни турбини с регулируеми пароотбори**.

– **Втората справка обхваща: инсталации КГ-1, КГ-2 и КГ-3**, които отговарят на инсталации по чл. 2, т. 4 от Наредба № РД-16-267 – представляващи **двигатели с вътрешно горене с утилизатор**.

1) В първата справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации ТГ-5 и ТГ-6 е записано:

През разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-5 и ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързани на общ колектор към енергиен котел със стационарен номер 5, като те са:

– **ТГ-5 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

– **ТГ-6 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5	ТГ-6
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1985	10.05.1984
Вид на основното гориво	въглища/биомаса	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	16 595 kJ/kg	16 595 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,82%	35,82%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има върнат кондензат 823 t)	86,66%	86,66%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,01%	80,05%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,16%	23,42%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	22 980,805	22 980,805	-	-

• 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) = **8163,227 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	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	33 459,373	32 568,009	891,364	–
Електрическа енергия	MWh	14 982,816	14 982,816	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	60 466,613	59 430,361	1036,252	–

Показатели на ТГ-6	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	40 336,097	39 297,580	1038,517	–
Електрическа енергия	MWh	16 161,216	16 161,216	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	70 490,760	69 283,436	1207,324	–

Показатели ОБЩО за ИКПТЕЕ в справката	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	73 795,470	71 865,589	1929,881	–
Електрическа енергия	MWh	31 144,032	31 144,032	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	130 957,373	128 713,797	2243,576	–

• Потребена топлинна енергия: **48 576,048 MWh**.

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

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

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

$31\,144,032\text{ MWh} - 8163,227\text{ MWh} = \mathbf{22\,980,805\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

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

спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсации от ФСЕС. Или в случая разпределението е следното:

– **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **22 980,805 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

2) 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	34 727 kJ/nm ³	34 727 kJ/nm ³	34 727 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,2°C	2,2°C	2,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	52,15%	52,15%	52,15%
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%	75,12%	75,13%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,81%	14,28%	13,81%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	9996,800	9996,800		

• 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) = **211,882 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	3377,700	3377,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	4149,552	4149,552	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 024,279	10 024,279	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1390,429	1390,429	–	–
Електрическа енергия	MWh	1775,017	1775,017	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4213,616	4213,616	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3498,153	3498,153	–	–
Електрическа енергия	MWh	4284,113	4284,113	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 358,694	10 358,694	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8266,282	8266,282	–	–
Електрическа енергия	MWh	10 208,682	10 208,682	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	24 596,589	24 596,589	–	–

• Потребена топлинна енергия: **5311,201 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 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 от втората справка, която изцяло се подава по ЕПМ:

ЕПМ: 10 208,682 MWh – 211,882 MWh = 9996,800 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	32 977,605	32 977,605	-	-

• 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 = **8375,109 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• **Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Република“: 53 887,249 MWh.**

• **Брутни комбинирани:**

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **80 131,871 MWh;**

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **41 352,714 MWh;**

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

– Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **32 977,605 MWh;**

– ЕПМ: **32 977,605 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 **31 144,032 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 **10 208,682 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 **32 977,605 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)			
		MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2026	36 166,980	0	36 166,980	36 167,405	36 167	0,405	0	0,885	0	0,885	
02/2026	32 977,605	0	32 977,605	32 978,010	32 978	0,010	0	0,885	0	0,885	

Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропроводи по чл. 119, ал. 2	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	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. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 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 февруари 2026 г. са в размер на **32 978 бр.**

• От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 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 февруари 2026 г. са в размер на **0 бр.**

• От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 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 февруари 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 **32 978 бр.**, като и прехвърлените към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ също са в размер на **32 978 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ, работили през периода са в размер на **9996 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 32 978 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 0 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 0 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 32 978 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 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 **11.03.2026 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 **01.02.2026 г. до 28.02.2026 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): **29 392,096 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: **0,387 MWh** (верният размер е 0,378 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: **29 392,483 MWh** (верният размер е 29 392,474 MWh) – **29 392 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: **29 392 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Въз 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:

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

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

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

$i_{\text{дв}}$ – 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	52 745,726	14 836,700	22 755,570	15 153,456
Налягане на парата	ata	12	12	12	12
Температура на парата	°C	332	332	332	332

$i_{\text{пн}}$ – енталпия на парата	kcal/kg	744	744	744	744
$i_{\text{вк}}$ – енталпия на добавъчната вода	kcal/kg	15,8	15,8	15,8	15,8
Q_2 (полезна) =	MWh	44 670,176	12 565,151	19 271,615	12 833,410

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 МРа. При този товар отпускането на пара за промишлени консуматори е възможно да се осъществи през втори нерегулируем пароотбор, след ЦВН, където параметрите на парата са 300°C и 1,2 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 паротбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;
- **ТГ-2 – кондензационна турбина** с един регулируем паротбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;
- **ТГ-3 – кондензационна турбина** с един регулируем паротбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3
Вид на инсталацията/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	9059 kJ/kg	9059 kJ/kg	9059 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	42,35%	42,35%	42,35%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	84,57%	84,56%	84,57%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	50,47%	48,65%	44,18%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,86%	21,92%	20,71%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	130 712,222	130 712,222	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 130 712,222 MWh (130 712 221,853 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) = **23 271,906 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 50,554 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 – **0,970** (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	18 186,956	18 186,956	–	–

Електрическа енергия	MWh	35 725,489	9960,996	–	25 764,493
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	106 831,267	35 184,806	–	71 646,461

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	27 884,880	27 884,880	–	–
Електрическа енергия	MWh	63 669,769	15 339,472	–	48 330,297
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	188 181,940	54 032,566	–	134 149,374

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	18 574,851	18 574,851	–	–
Електрическа енергия	MWh	54 588,870	9324,575	–	45 264,295
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	165 619,877	34 874,581	–	130 745,296

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	64 646,687	64 646,687	–	–
Електрическа енергия	MWh	153 984,128	34 625,043	–	119 359,085
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	460 633,084	124 091,953	–	336 541,131

• **Потребена топлинна енергия: 64 646,687 MWh** (в т.ч. с гореща вода за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 18 826,511 MWh и реализирана/продадена в размер на 1150,000 MWh, както и с пара е реализирана/продадена 44 670,176 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 нетна 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 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 $_{\text{брutto}} = 34\ 625,043\ \text{MWh}$;

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

$$34\ 625,043 / 153\ 984,128 = 0,224861117\ (22,49\%) - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода **нетната** ЕЕ от ВЕКП – т.е. ВЕКП $_{\text{(нето)}}$, като това е направено в 2 стъпки:

1) $23\ 271,906 * 0,224861117 = 5232,947\ \text{MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП $_{\text{(нето)}}$ е:

$34\ 625,043\ \text{MWh} - 5232,947\ \text{MWh} = 29\ 392,096\ \text{MWh}$ – **е нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162б, ал. 1 от ЗЕ не

изключва никоя от мрежите на изхода на централата. В конкретния случай няма подадена електрическа енергия по ЕРМ и ДЕ, и следователно цялата подадена по ЕПМ е:

– ЕПМ: **29 392,096 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 **34 625,043 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 **34 625,043 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **29 392,096 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 электропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
01/2026	30 888,248	0	30 888,248	30 888,378	30 888	0,378	няма	няма	няма	няма
02/2026	29 392,096	0	29 392,096	29 392,474	29 392	0,474	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 02/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2026 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 февруари 2026 г. са в размер на **29 392 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 29 392 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 29 392 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 01.02.2026 г. до 28.02.2026 г.

Изказвания по т.1.:

Докладва Вл. Петров. Подадени са 26 бр. заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия. В настоящия доклад са разгледани и описани 25 бр. заявления и придружаващите документи. Заявление, подадено от ТФ Петрич на 13.03.2026 г. (петък), не е включено в настоящия доклад и проект на решение, тъй като от дружеството с изходящо писмо на КЕВР от 17.03.2026 г. са поискани да предостави допълнителна информация и документи. Към този момент на работната група не е известно да е предоставена исканата допълнителна информация.

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

Предвид изложеното, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилника 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 публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.02.2026 г. до 28.02.2026 г.

II. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ФЕВРУАРИ 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: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 297 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 405,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 392,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 304,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,39%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,69%;
- 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: 28.02.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-10-02-26/000000001 до № ЗСК-10-02-26/000000278;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-02-26/000000001 до № ЗСК-10-02-26/000000278.

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: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 736 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 84,690 MWh;
- потребена топлинна енергия: 84,690 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 65,146 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: -%; ДВГ2: 21,42%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: -%; ДВГ2: 83,69%;
- 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: 28.02.2026 г., Република България;

- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-32-02-26/000000001 до № ЗСК-32-02-26/000000043;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на „Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-02-26/000000001
до № ЗСК-32-02-26/000000043.

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: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 723 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 1742,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3663,895 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1910,700 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,81%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,12%;
- 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: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-4-02-26/000000001 до № ЗСК-4-02-26/000001780;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-4-02-26/000000001 до № ЗСК-4-02-26/000001780.

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: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 723 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 927,200 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4 606,224 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 868,387 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,40%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,20%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-6-02-26/000000001 до № ЗСК-6-02-26/000001646;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-6-02-26/000000001 до № ЗСК-6-02-26/000001646.

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 „Оранжерия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 727 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1109,833 MWh;
- потребена топлинна енергия 1353,127 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1179,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,86%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,50%;
- 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: 28.02.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-28-02-26/000000001 до № ЗСК-28-02-26/000001095;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-28-02-26/000000001 до № ЗСК-28-02-26/000001095.

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: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 347 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2 277,749 MWh;

- потребена топлинна енергия: 2 999,549 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2 249,694 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,88%; ДВГ2: 24,24%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,04%; ДВГ2: 85,33%;
- 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: 28.02.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-37-02-26/000000001 до № ЗСК-37-02-26/000002138;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-37-02-26/000000001 до № ЗСК-37-02-26/000002138.

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: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 347 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2627,347 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3 458,190 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2 669,926 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,01%; ДВГ2: 23,63%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,62%; ДВГ2: 84,16%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-38-02-26/000000001 до № ЗСК-38-02-26/000002537;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-38-02-26/000000001 до № ЗСК-38-02-26/000002537.

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: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 723 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 011,519 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2 376,958 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1 014,519 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,28%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,69%;
- 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: 28.02.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-44-02-26/000000001 до № ЗСК-44-02-26/000000964;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-44-02-26/000000001 до № ЗСК-44-02-26/000000964.

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: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 727 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 230,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1 230,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 132,870 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,60%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,08%;
- 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: 28.02.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-43-02-26/000000001 до № ЗСК-43-02-26/000001079;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-43-02-26/000000001 до № ЗСК-43-02-26/000001079.

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 „Оранжерия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 807 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2 134,493 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2 134,493 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2 266,314 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,35%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,32%;
- 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: 28.02.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-46-02-26/000000001 до № ЗСК-46-02-26/000002199;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-46-02-26/000000001 до № ЗСК-46-02-26/000002199.

11. На „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, ул. „Старозагорско шосе“, База „Оранжерии Сливен“, с ЕИК 205061272, за:

- производствена централа/енергиен обект: КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“;
- местоположение на централата: гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,430 MW;
- период на производство: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 727 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 52,891 MWh;
- потребена топлинна енергия: 52,891 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 53,264 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,20%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,02%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 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 „Модернизирание 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: 28.02.2026 г., Република България;

- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-36-02-26/000000001 до № ЗСК-36-02-26/000000043;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-36-02-26/000000001 до № ЗСК-36-02-26/000000043.

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: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 810 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3 647,680 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6 214,352 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3 434,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,51%; ДВГ2: 18,60%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,74%; 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: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-5-02-26/000000001 до № ЗСК-5-02-26/000003181;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-5-02-26/000000001 до № ЗСК-5-02-26/000003181.

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: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 823 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 176,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6 963,593 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1 295,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,36%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,20%
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-40-02-26/000000001 до № ЗСК-40-02-26/000001001;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-40-02-26/000000001 до № ЗСК-40-02-26/000001001.

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: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 727 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 670,311 MWh;
- потребена топлинна енергия: 17 604,494 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 11 243,814 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,81%; ДВГ2: 18,13%; ДВГ3: 18,97%; ДВГ5: 23,11%; ДВГ6: 19,69%; ДВГ7: 18,63%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,94%; ДВГ2: 79,35%; ДВГ3: 80,29%; ДВГ5: 86,57%; ДВГ6: 82,40%; ДВГ7: 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: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-21-02-26/000000001 до № ЗСК-21-02-26/0000010609;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-21-02-26/000000001 до № ЗСК-21-02-26/0000010609.

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: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 727 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7 209,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 10 712,382 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 7 454,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,99%; ДВГ2: 22,13%; ДВГ3: 19,07%; ДВГ4: 21,62%; ДВГ5: 21,34%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,40%; ДВГ2: 82,36%; ДВГ3: 78,90%; ДВГ4: 81,35%; ДВГ5: 82,39%;
- 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: 28.02.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-26-02-26/000000001 до № ЗСК-26-02-26/000007120;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-26-02-26/000000001 до № ЗСК-26-02-26/000007120.

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: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 272 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4 303,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4 303,300 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 4 458,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,60%; ДВГ2: 22,62%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,30%; ДВГ2: 82,31%;
- 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: 28.02.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-39-02-26/000000001 до № ЗСК-39-02-26/000004089;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-39-02-26/000000001 до № ЗСК-39-02-26/000004089.

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: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 913 kJ/kg; газ – 35 029 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 69 673,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 61 192,459 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 32 887,407 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 10,24%; ТГ5: 18,29%; ДВГ1: 15,81%; ДВГ2: 15,86%; ДВГЗ: 15,83%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: 80,16%; ТГ5: 80,05%; ДВГ1: 75,05%; ДВГ2: 75,10%; ДВГЗ: 75,04%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: 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: 28.02.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-9-02-26/000000001 до № ЗСК-9-02-26/000027090;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-9-02-26/000000001 до № ЗСК-9-02-26/000027090.

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: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 727 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 58 149,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 48 611,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 41 775,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 14,03%; ДВГ1: 16,76%; ДВГ2: 16,87%; ДВГЗ: 16,71%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 81,95%; ДВГ1: 75,96%; ДВГ2: 76,04%; ДВГЗ: 75,92%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 27.02.2008 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГЗ – на 15.11.2023 г.

- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-13-02-26/000000001 до № ЗСК-13-02-26/000038009;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-13-02-26/000000001 до № ЗСК-13-02-26/000038009.

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: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 005 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 37 224,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 123 680,993 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 12 534,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 15,63%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 88,91%;
- 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: 28.02.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-14-02-26/000000001 до № ЗСК-14-02-26/000007644;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-14-02-26/000000001 до № ЗСК-14-02-26/000007643.

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: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 339 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 183 340,052 MWh;
- потребена топлинна енергия: 203 487,116 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 68 928,782 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1 -%; ТГ2: 10,31%; ТГ3: 14,51%; ТГ4: 14,56%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: 82,92%; ТГ3: 87,60%; ТГ4: 86,91%;
- 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: 28.02.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-15-02-26/000000001 до № ЗСК-15-02-26/000057933;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-15-02-26/000000001 до № ЗСК-15-02-26/000055524;
на „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-02-26/000055525 до № ЗСК-15-02-26/000057933.

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: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 267 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 30 768,407 MWh;
- потребена топлинна енергия: 23 504,250 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 32 513,550 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 22,57%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 82,17%;
- 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: 28.02.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-16-02-26/000000001 до № ЗСК-16-02-26/000031612;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-16-02-26/000000001 до № ЗСК-16-02-26/000031612.

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: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 343 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 77 380,000 MWh;

- потребена топлинна енергия: 86 993,578 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 28 201,733 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 25,54%; ТГ2: 25,48%; ТГ3: 25,51%; ТГ4: -%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,64%; ТГ2: 80,58%; ТГ3: 80,60%; ТГ4: -%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-18-02-26/000000001 до № ЗСК-18-02-26/000014994;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-18-02-26/000000001 до № ЗСК-18-02-26/000014994.

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: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 13 195 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 34 434,224 MWh;
- потребена топлинна енергия: 37 544,545 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 12 855,936 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 25,15%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,14%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-19-02-26/000000001 до № ЗСК-19-02-26/000010003;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-19-02-26/000000001 до № ЗСК-19-02-26/000010003.

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: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/биомаса – 16 595 kJ/kg; газ – 34 727 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 80 131,871 MWh;
- потребена топлинна енергия: 53 887,249 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 41 352,714 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 25,16%; ТГ6: 23,42%; ДВГ1: 13,81%; ДВГ2: 14,28%; ДВГ3: 13,81%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 80,01%; ТГ6: 80,05%; ДВГ1: 75,09%; ДВГ2: 75,12%; ДВГ3: 75,13%;
- 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: 28.02.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-20-02-26/000000001 до № ЗСК-20-02-26/000032978;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-20-02-26/000000001 до № ЗСК-20-02-26/000032978.

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: 01.02.2026 г. ÷ 28.02.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9 059 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 64 646,687 MWh;
- потребена топлинна енергия: 64 646,687 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 34 625,043 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 21,86%; ТГ2: 21,92%; ТГ3: 20,71%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 50,47%; ТГ2: 48,65%; ТГ3: 44,18%;
- 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: 28.02.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-47-02-26/000000001 до № ЗСК-47-02-26/0000029392;

– УИН на прехвърлените СП, както следва:

на ФСЕС – от № ЗСК-47-02-26/000000001 до № ЗСК-47-02-26/0000029392.

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

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

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

По т.2. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 16 от протокол № 357 от 17.12.2025 г., доклад с вх. № Е-Дк-1542 от 11.12.2025 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „ЛЕ Трейдинг“ АС**, установи следното:

С решение по т. 16 от протокол № 357 от 17.12.2025 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЛЕ Трейдинг“ АС с размер на главницата от 801,86 евро (1 568,31 лева) и лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева). Върху неплатената главница в размер на 801,86 евро (1 568,31 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЛЕ Трейдинг“ АС е титуляр на Лицензия № Л-451-15 от 13.10.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 години.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. (§ 76, ал. 1 от ЗИД на ЗОИК, ДВ, бр. 81 от 3 октомври 2025 г.).

Съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от Закона за енергетиката, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 67 от 2025 г.).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2025 г. на „ЛЕ Трейдинг“ АС е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционално на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената на „ЛЕ Трейдинг“ АС Лицензия № Л-451-15 от 13.10.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ е със срок на действие до 13.10.2025 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията. Таксата представлява сума в размер на 1 568,31 лева (801,86 евро), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

След представена информация с доклади и справки с вх. № Е-Дк-1318/27.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЛЕ Трейдинг“ АС с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЛЕ Трейдинг“ АС задължения към КЕВР са формирани както следва:

Начислена и неплатена главница в размер на 801,86 евро (1 568,31 лева), представляваща годишна такса за 2025 г., изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията. Върху неплатената главница от 801,86 евро (1 568,31 лева), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишна лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

Към настоящия момент задълженията на „ЛЕ Трейдинг“ АС към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-451-15 от 13.10.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 години **не са погасени**.

Съгласно Решение № Л-451 от 13.10.2015 г. на КЕВР и представено от дружеството извлечение от Търговския регистър при Окръжен съд Братислава I, том Sa, партида № 5844/В, с актуални данни към 15.12.2014 г., правно-организационната форма на „ЛЕ Трейдинг“ АС е акционерно дружество с двустепенна система на управление, с идентификационен № 47372931, със седалище и адрес на управление: „Томашикова“ № 26, Братислава п.к. 82101, Република Словакия.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане чрез „Български пощи“ ЕАД на „ЛЕ Трейдинг“ АС е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-261-3 от 22.12.2025 г. до горепосочения адрес за седалище и управление. Писмото на КЕВР е изпратено с известие за доставяне № RI 333 961 035 BG, като същото е върнато в цялост.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват

известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“.

Съгласно изложеното до тук и на основание чл.26 във връзка с чл.18а от АПК, Съобщение с изх. № С-7 от 17.02.2026 г. е поставено на информационното табло във файловете на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 17.02.2026 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 25.02.2026 г., което също е документирано в констативен протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЛЕ Трейдинг“ АС към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-451-15 от 13.10.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 години **не са погасени**.

С писмо от ТД на НАП София, офис Център, изх. № ЕО-42-22-525 от 27.11.2025 г. към наш вх. № Е-05-23-34 от 27.11.2025 г., Националната агенция за приходите уведомява КЕВР, че „ЛЕ Трейдинг“ АС е вписан в регистъра на НАП под служебен номер 3171216272.

Изказвания по т.2.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „ЛЕ Трейдинг“ АС, с идентификационен № 47372931 в Република и служебен номер в регистъра на Националната агенция за приходите на Република България: 3171216272, със седалище и адрес на управление: Република Словакия, Братислава п.к. 82101, „Томашикова“ № 26,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 801,86 евро (осемстотин и едно евро и осемдесет и шест цента) или 1 568,31 лева (хиляда петстотин шестдесет и осем лева и тридесет и една стотинки), представляваща годишна такса за 2025 г., изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията.

2. Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (двадесет и пет евро и три цента) или 48,95 лева (четиридесет и осем лева и деветдесет и пет стотинки) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

3. Върху неплатената главница в размер на 801,86 евро (1 568,31 лева), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по

банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР, както следва:

1. За парични преводи в страната:

BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код : BNBG BGSD

2. За международни парични преводи:

КЕВР (EWRC – Energy and Water Regulatory Commission, Bulgaria)

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.3. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 15 от протокол № 357 от 17.12.2025 г., доклад с вх. № Е-Дк-1541 от 11.12.2025 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО**, установи следното:

С решение по т. 15 от протокол № 357 от 17.12.2025 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО с размер на главницата от 801,86 евро (1 568,31 лева) и лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева). Върху неплатената главница в размер на 801,86 евро (1 568,31 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО е титуляр на Лицензия № Л-449-15 от 13.10.2015 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. (§ 76, ал. 1 от ЗИД на ЗОИК, ДВ, бр. 81 от 3 октомври 2025 г.).

Съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от Закона за енергетиката, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 67 от 2025 г.).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2025 г. на „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционално на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената на „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО Л-449-15 от 13.10.2015 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ е със срок на действие до 13.10.2025 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията. Таксата представлява сума в размер на 1 568,31 лева (801,86 евро), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

След представена информация с доклади и справки с вх. № Е-Дк-1318/27.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО задължения към КЕВР са формирани както следва:

Начислена и неплатена главница в размер на 801,86 евро (1 568,31 лева), представляваща годишна такса за 2025 г., изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията. Върху неплатената главница от 801,86 евро (1 568,31 лева), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от

01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишна лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

Съгласно Решение № Л-449 от 13.10.2015 г. на КЕВР и представено от дружеството извлечение от Търговския регистър при Окръжен съд Братислава I, отделение: Sro, дело № 68703/B, с актуални данни към 11.03.2014 г., правно-организационната форма на „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО е дружество с ограничена отговорност, с идентификационен № 45931828, със седалище и адрес на управление: „Фериенчикова“ № 7, Братислава п.к. 81108, Република Словакия.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане чрез „Български пощи“ ЕАД на „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-260-3 от 22.12.2025 г. до горепосочения адрес за седалище и управление. Писмото на КЕВР е изпратено с известие за доставяне № RI 333 961 070 BG, като същото е върнато в цялост.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“

КЕВР има знанието и за електронни пощи на дружеството: jas@jas.hu и energy.sales@jasenergy.sk В тази връзка и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, писмото на КЕВР с изх. № Е-13-260-3 от 22.12.2025 г. е изпратено на 22.12.2025 г. като прикачен файл на цитираните електронни пощи.

Съгласно изложеното до тук и на основание чл.26 във връзка с чл.18а от АПК, Съобщение с изх. № С-8 от 17.02.2026 г. е поставено на информационното табло във файлето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 17.02.2026 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 25.02.2026 г., което също е документирано в констативен протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-449-15 от 13.10.2015 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

С писмо от ТД на НАП София, офис Център, изх. № ЕО-42-22-497 от 12.11.2025 г. към наш вх. № Е-05-23-31 от 19.11.2025 г., Националната агенция за приходите уведомява КЕВР, че „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО е вписан в регистъра на НАП под служебен номер 3171190915.

Изказвания по т.3.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО, с идентификационен № 45931828 в

Република Словакия и служебен номер в регистъра на Националната агенция за приходите на Република България: 3171190915, със седалище и адрес на управление: „Фериенчикова“ № 7, Братислава п.к. 81108, Република Словакия,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 801,86 евро (осемстотин и едно евро и осемдесет и шест цента) или 1 568,31 лева (хиляда петстотин шестдесет и осем лева и тридесет и една стотинки), представляваща годишна такса за 2025 г., изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията.

2. Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (двадесет и пет евро и три цента) или 48,95 лева (четиридесет и осем лева и деветдесет и пет стотинки) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

3. Върху неплатената главница в размер на 1 568,31 лева (801,86 евро), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР, както следва:

1. За парични преводи в страната:

БНБ, IBAN : BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код : BNBG BGSD

2. За международни парични преводи:

Recipient: КЕВР (EWRC – Energy and Water Regulatory Commission, Bulgaria)

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра

Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 13 от протокол № 357 от 17.12.2025 г., доклад с вх. № Е-Дк-1318 от 27.10.2025 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л., установи следното:**

С решение по т. 13 от протокол № 357 от 17.12.2025 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л. с размер на главницата от 1 022,58 евро (2 000,00 лева) и лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева). Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л. е титуляр на Лицензия № Л-579-15 от 11.11.2021 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) година.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно § 76 от Закон за изменение и допълнение на Закона за ограничаване изменението на климата (обн. ДВ. бр. 81 от 03.10.2025 г., ЗИД на ЗОИК) дължимата за 2025 г. годишна лицензионна такса по чл. 29, ал. 3, т. 2 от ЗЕ се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. Лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от ЗЕ, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (ДВ, бр. 67 от 2025 г., ЗИД на ЗЕ).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л. годишната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1318/27.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л задължения към КЕВР са

формирани както следва:

Начислена годишна такса за 2025 г. в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

Съгласно Решение № Л-579 от 11.11.2021 г. на КЕВР и представено от дружеството удостоверение за актуално състояние № 452011 от 16.06.2021 г., издадено от Национална служба Търговски регистър към Министерство на правосъдието на Румъния, правно-организационната форма на „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л. е дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законодателството на Република Румъния, с регистрационен № J40/16277/2017, единен идентификатор на европейско ниво (EUID) ROONRC.J40/16277/2017 и единен регистрационен код № 38254910, със седалището и адрес на управление: Румъния, гр. Букурещ, Сектор 1, шосе „Букурещ-Плоещ“ № 19-21, Баняса Бизнес Център, Корпус 2, ет. 7. Дружеството се управлява и представлява от управителя г-н Серджиу Балан.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане чрез „Български пощи“ ЕАД на „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л. е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-435-2 от 22.12.2025 г. до горепосочения адрес за седалище и управление. Писмото на КЕВР е изпратено с известие за доставяне № RI 333 961 066 BG, като същото е върнато в цялост.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“.

К

Е

В

Р Съгласно изложеното до тук и на основание чл.26 във връзка с чл.18а от АПК, Съобщение с изх. № С-1 от 27.01.2026 г. е поставено на информационното табло във файлето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 27.01.2026 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 04.02.2026 г., което също е документирано в констативен протокол.

з В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-579-15 от 11.11.2021 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) година **не са погасени**.

н С писмо от ТД на НАП София, офис Център, изх. № ЕО-42-22-425 от 13.10.2025 г. към наш вх. № Е-05-23-14 от 20.10.2025 г., е издадено удостоверение за регистрация с изх. № 220772504583122 от 13.10.2025 г., с което Националната агенция за приходите удостоверява, че „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л., е вписан в регистъра на НАП с БИК по Булстат: 3079796130.

и Изказвания по т.4.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

з

а

е

л

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л., с регистрационен № J40/16277/2017, единен идентификатор на европейско ниво (EUID) ROONRC.J40/16277/2017, единен регистрационен код № 38254910 в Румъния и служебен номер в регистъра на Националната агенция за приходите на Република България: 3079796130, със седалище и адрес на управление: Румъния, гр. Букурещ, Сектор 1, шосе „Букурещ-Плоещ“ № 19-21, Баняса Бизнес Център, Корпус 2, ет. 7,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем цента) или 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща годишна такса за 2025 г., дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

2. Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (двадесет и пет евро и три цента) или 48,95 лева (четиридесет и осем лева и деветдесет и пет стотинки) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

3. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР, както следва:

1. За парични преводи в страната:

БНБ, IBAN : BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код : BNBG BGSD

2. За международни парични преводи:

КЕВР (EWRC – Energy and Water Regulatory Commission, Bulgaria)

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.5. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 12 от протокол № 357 от 17.12.2025 г., доклад с вх. № Е-Дк-1543 от 11.12.2025 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ**, установи следното:

С решение по т. 12 от протокол № 357 от 17.12.2025 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ с размер на главницата от 572,76 евро (1 120,22 лева) и лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева). Върху неплатената главница в размер на 572,76 евро (1 120,22 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ е титуляр на Лицензия № Л-446-15 от 23.07.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. (§ 76, ал. 1 от ЗИД на ЗОИК, ДВ, бр. 81 от 3 октомври 2025 г.).

Съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от Закона за енергетиката, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 67 от 2025 г.).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2025 г. на „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционално на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената на „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ Лицензия № Л-446-15 от 23.07.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ е със срок на действие до 23.07.2025 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията. Таксата представлява сума в размер на 1 120,22 лева (572,76 евро), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1318/27.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимата такса, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ задължения към КЕВР са формирани както следва:

Начислена и неплатена главница в размер на 572,76 евро (1 120,22 лева), представляваща годишна такса за 2025 г., изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията. Върху неплатената главница от 572,76 евро (1 120,22 лева), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишна лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

Съгласно Решение № Л-446 от 23.07.2015 г. на КЕВР, представено от дружеството актуално състояние от 05.08.2014 г. и основна информация, издадена от Търговския регистър към съда в гр. Букурещ, Румъния, правно-организационната форма на „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ е дружество с ограничена отговорност, с единен регистрационен код 33450818 от 04.08.2014 г., пореден номер в търговския регистър J40/9172/2014, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Румъния, ул. „Константин Аричешку“ № 15, стая № 2.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане чрез „Български пощи“ ЕАД на „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-252-3 от 22.12.2025 г. до горепосочения адрес за седалище и управление. Писмото на КЕВР е изпратено с известие за доставяне № RI 333 961 049 BG, като същото е върнато в цялост.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват

известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“.

Съгласно изложеното до тук и на основание чл.26 във връзка с чл.18а от АПК, Съобщение с изх. № С-2 от 27.01.2026 г. е поставено на информационното табло във файловете на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 27.01.2026 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 04.02.2026 г., което също е документирано в констативен протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-446-15 от 23.07.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

С писмо от ТД на НАП София, офис Център, изх. № ЕО-42-22-498 от 09.12.2025 г. към наш вх. № Е-05-23-32 от 09.12.2025 г., Националната агенция за приходите уведомява КЕВР, че „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ е вписан в регистъра на НАП под служебен номер 3171231247.

Изказвания по т.5.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ, с единен регистрационен код 33450818 от 04.08.2014 г., пореден номер в търговския регистър J40/9172/2014 към съда в гр. Букурещ, Румъния и служебен номер в регистъра на Националната агенция за приходите на Република България: 3171231247, със седалище и адрес на управление: Румъния, гр. Букурещ, ул. „Константин Аричешку“ № 15, стая № 2,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 572,76 евро (петстотин седемдесет и две евро и седемдесет и шест цента) или 1 120,22 лева (хиляда сто и двадесет лева и двадесет и две стотинки), представляваща годишна такса за 2025 г., изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията.

2. Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (двадесет и пет евро и три цента) или 48,95 лева (четиридесет и осем лева и деветдесет и пет стотинки) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 000,00 лева (511,29 евро).

3. Върху неплатената главница в размер на 572,76 евро (1 120,22 лева), считано от

02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР, както следва:

За парични преводи в страната:

БНБ, IBAN : BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код : BNBG BGSD

2. За международни парични преводи:

КЕВР (EWRC – Energy and Water Regulatory Commission, Bulgaria)

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.6. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 14 от протокол № 353 от 10.12.2025 г., доклад с вх. № Е-Дк-1519 от 04.12.2025 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „Елфор България“ АД, установи следното:

С решение по т. 14 от протокол № 353 от 10.12.2025 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Елфор България“ АД с размер на главницата от 1 022,58 евро (2 000,00 лева) и лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева). Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Елфор България“ АД е титуляр на Лицензия № Л-202-15 от 27.02.2006 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. С Решение № ИЗ-Л-202 от 21.06.2016 г. на КЕВР е продължен срокът на

издадената лицензия с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане на срока ѝ.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. (§ 76, ал. 1 от ЗИД на ЗОИК, ДВ, бр. 81 от 3 октомври 2025 г.).

Съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от Закона за енергетиката, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 67 от 2025 г.).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията е публикувана декларация по чл. 38, ал. 9, т. 2 от Закона за счетоводството, че „Елфор България“ АД не е осъществявало търговска дейност. В тази връзка за „Елфор България“ АД годишната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-1251 от 08.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Елфор България“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Елфор България“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена годишна такса за 2025 г. в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

Видно от справка в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, седалището и адреса на управление на „Елфор България“ АД е гр. София 1303, район Възраждане, ул. „Средна гора“ № 96, ет. 1, ап. 4. За управител на дружеството е вписан г-н Юрий Аспарухов Николов.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) до „Елфор България“ АД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-93-2 от 12.12.2025 г. и

известие за доставяне R PS 1040 81GEOX A чрез „Български пощи“ ЕАД за откритата процедура, като същото е върнато с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“. С писмото на КЕВР на „Елфор България“ АД е указан 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“.

Съгласно изложеното до тук и на основание чл.26 във връзка с чл.18а от АПК, Съобщение с изх. № С-3 от 27.01.2026 г. е поставено на информационното табло във файлето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 27.01.2026 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 04.02.2026 г., което също е документирано в констативен протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Елфор България“ АД към КЕВР за издадената му и с продължен срок Лицензия № Л-202-15 от 27.02.2006 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ **не са погасени**.

Изказвания по т.б.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД, ЕИК 131577969, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1303, район Възраждане, ул. „Средна гора“ № 96, ет. 1, ап. 4,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем цента) или 2 000,00 (две хиляди) лева представляваща годишна такса за 2025 г., дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

2. Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (двадесет и пет евро и три цента) или 48,95 лева (четиридесет и осем лева и деветдесет и пет стотинки) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

3. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на

КЕВР:

БНБ,
IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01,
BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.7. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 18 от протокол № 353 от 10.12.2025 г., доклад с вх. № Е-Дк-1523 от 04.12.2025 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „Екс енерджи хъб“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 18 от протокол № 353 от 10.12.2025 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Екс енерджи хъб“ ЕООД с размер на главницата от 1 022,58 евро (2 000,00 лева) и лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева). Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Екс енерджи хъб“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-800-15 от 20.12.2024 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно § 76 от Закон за изменение и допълнение на Закона за ограничаване изменението на климата (обн. ДВ. бр. 81 от 03.10.2025 г., ЗИД на ЗОИК) дължимата за 2025 г. годишна лицензионна такса по чл. 29, ал. 3, т. 2 от ЗЕ се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. Лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от ЗЕ, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г.

заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (ДВ, бр. 67 от 2025 г., ЗИД на ЗЕ).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „Екс енерджи хъб“ ЕООД годишната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-425 от 25.03.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Екс енерджи хъб“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Екс енерджи хъб“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена годишна такса за 2025 г. в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

Видно от справка в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, седалището и адреса на управление на „Екс енерджи хъб“ ЕООД е гр. София 1309, район Възраждане, ул. „Пиротска“ № 123. За управител на дружеството е вписана г-жа Светлана Каменович.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) до „Екс енерджи хъб“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-436-3 от 12.12.2025 г. и известие за доставяне R PS 1040 81GER1 F чрез „Български пощи“ ЕАД за откритата процедура, като същото е върнато с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“. С писмото на КЕВР на „Екс енерджи хъб“ ЕООД е указан 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“.

Съгласно изложеното до тук и на основание чл.26 във връзка с чл.18а от АПК, Съобщение с изх. № С-4 от 27.01.2026 г. е поставено на информационното табло във файлето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 27.01.2026 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 04.02.2026 г., което също е документирано в констативен протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Екс енерджи хъб“ ЕООД към КЕВР по издадената му Лицензия № Л-800-15 от 20.12.2024 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.7.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

Пл. Младеновски отбеляза, че това дружество е фалирало два месеца, след като е било лицензирано. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „Екс енерджи хъб“ ЕООД, ЕИК 208014541, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1309, район Възраждане, ул. „Пиротска“ № 123,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем цента) или 2 000,00 (две хиляди) лева представляваща годишна такса за 2025 г., дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

2. Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (двадесет и пет евро и три цента) или 48,95 лева (четиридесет и осем лева и деветдесет и пет стотинки) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

3. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР: БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.8. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 19 от протокол № 353 от 10.12.2025 г., доклад с вх. № Е-Дк-1518 от 04.12.2025 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „Електроснабдяване България“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 19 от протокол № 353 от 10.12.2025 г. Комисия за енергийно и водно

регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Електроснабдяване България“ ЕООД с размер на главницата от 1 022,58 евро (2 000,00 лева) и лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева). Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Електроснабдяване България“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-507-15 от 20.11.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ., бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. (§ 76, ал. 1 от ЗИД на ЗОИК, ДВ, бр. 81 от 3 октомври 2025 г.).

Съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от Закона за енергетиката, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 67 от 2025 г.).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията е публикувана декларация по чл. 38, ал. 9, т. 2 от Закона за счетоводството, че „Електроснабдяване България“ ЕООД не е осъществявало търговска дейност. В тази връзка за „Електроснабдяване България“ ЕООД годишната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-1284 от 15.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за сумите, дължими от „Електроснабдяване България“ ЕООД, с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Електроснабдяване България“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена годишна такса за 2025 г. в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до

31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

Видно от справка в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, седалището и адреса на управление на „Електроснабдяване България“ ЕООД е гр. София 1000, район Възраждане, ул. „Позитано“ № 34. За управител на дружеството е вписан г-н Радослав Веселинов Илиев.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) до „Електроснабдяване България“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-292-3 от 12.12.2025 г. и известие за доставяне R PS 1040 81GEOU 7 чрез „Български пощи“ ЕАД за откритата процедура, като същото е върнато с отбелязване от пощенските служители „непознат“. С писмото на КЕВР на „Електроснабдяване България“ ЕООД е указан 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“.

Съгласно изложеното до тук и на основание чл.26 във връзка с чл.18а от АПК, Съобщение с изх. № С-5 от 27.01.2026 г. е поставено на информационното табло във файето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 27.01.2026 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 04.02.2026 г., което също е документирано в констативен протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Електроснабдяване България“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-507-15 от 20.11.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени**.

Изказвания по т.8.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „Електроснабдяване България“ ЕООД, ЕИК 204055925, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Възраждане, ул. „Позитано“ № 34,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем цента) или 2 000,00 (две хиляди) лева представляваща годишна такса за 2025 г., дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

2. Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (двадесет и пет евро и три цента) или 48,95 лева (четиридесет и осем лева и деветдесет и пет стотинки) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

3. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ,
IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01,
BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.9. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 6 от протокол № 31 от 04.02.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-121 от 29.01.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „Кей ар джи“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 6 от протокол № 31 от 04.02.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Кей ар джи“ ЕООД с размер на главницата от 975,04 евро (1 907,01 лева) и лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева). Върху неплатената главница в размер на 975,04 евро (1 907,01 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Кей ар джи“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-454-15 от 15.12.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията е вписана промяна в правната форма, както следва:

- На 29.06.2015 г. – „дружество с ограничена отговорност“;
- На 13.07.2015 г. – „еднолично дружество с ограничена отговорност“.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009

г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно § 76 от Закон за изменение и допълнение на Закона за ограничаване изменението на климата (обн. ДВ. бр. 81 от 03.10.2025 г., ЗИД на ЗОИК) дължимата за 2025 г. годишна лицензионна такса по чл. 29, ал. 3, т. 2 от ЗЕ се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. Лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от ЗЕ, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (ДВ, бр. 67 от 2025 г., ЗИД на ЗЕ).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията „Кей ар джи“ ЕООД няма публикувана информация след 2018 г. В тази връзка за „Кей ар джи“ ЕООД годишната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената на „Кей ар джи“ ЕООД Лицензия № Л-454-15 от 15.12.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ е със срок на действие до 15.12.2025 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията и представлява сума в размер на 1 907,01 лева (975,04 евро).

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1285 от 15.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимата такса, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Кей ар джи“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Кей ар джи“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. в размер на 975,04 евро (1 907,01 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от

01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

Видно от справка в Търговския регистър към Агенция по вписванията, седалището и адресът на управление на „Кей ар джи“ ЕООД е гр. София 1504, район Оборище, бул. „Евлогий и Христо Георгиеви“ № 169, ет. 3, офис 302. За управител на дружеството е вписан г-н Румен Ангелов Трайков с адрес: гр. Перник 2305, ул. „Цар Симеон“ № 1.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) до „Кей ар джи“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-249-1 от 06.02.2026 г. чрез „Български пощи“ ЕАД за откритата процедура, като:

1. До адреса за седалище и управление на „Кей ар джи“ ЕООД: гр. София 1504, район Оборище, бул. „Евлогий и Христо Георгиеви“ № 169, ет. 3, офис 302, писмото на КЕВР е изпратено с известие за доставяне № R PS 1040 81GFGH N, като същото е върнато с отбелязване от пощенските служители „преместен“;

2. До гр. Перник, ул. „Цар Симеон“ № 1, писмото на КЕВР е изпратено с известие за доставяне № ИД R PS 1040 81GFGG M, удостоверяващо получаване на 11.02.2026 г.

С писмото на КЕВР на „Кей ар джи“ ЕООД е указан 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Кей ар джи“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-454-15 от 15.12.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени**.

Изказвания по т.9.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „Кей ар джи“ ЕООД, ЕИК 203601823, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1504, район Оборище, бул. „Евлогий и Христо Георгиеви“ № 169, ет. 3, офис 302,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 975,04 евро (деветстотин седемдесет и пет евро и четири цента) или 1 907,01 лева (хиляда деветстотин и седем лева и една стотинка), представляваща годишна такса за 2025 г., преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията и дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

2. Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (двадесет и пет евро и три цента) или 48,95 лева (четиридесет и осем лева и деветдесет и пет стотинки), за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29

евро (1 000,00 лева).

3. Върху неплатената главница в размер на 975,04 евро (1 907,01 лева), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.10. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 8 от протокол № 37 от 11.02.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-155 от 04.02.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „Сайт енерджи“ ООД**, установи следното:

С решение по т. 8 от протокол № 37 от 11.02.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Сайт енерджи“ ООД с размер на главницата от 1 768,07 евро (3 458,05 лева) и лихва за просрочие в размер на 43,27 евро (84,63 лева). Върху неплатената главница в размер на 1 768,07 евро (3 458,05 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Сайт енерджи“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-485-15 от 16.03.2017 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени в същата на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ, бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията е публикуван годишният финансов отчет на „Сайт енерджи“ ООД за 2024 г. В тази връзка годишната такса за 2025 г. на „Сайт енерджи“ ООД е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 2 651 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2025 г. е в размер на 3 458,05 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 1 458,05 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1576 от 17.12.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Сайт енерджи“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Сайт енерджи“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. в размер на 1 768,07 евро (3 458,05 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е лихва за просрочие в размер на 43,27 евро (84,63 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 884,04 евро (1 729,03 лева).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК), за откритата процедура за установяване на публично държавно вземане, „Сайт енерджи“ ООД е уведомен с писмо изх. № Е-13-264-1 от 13.02.2026 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 81GFEO S, удостоверяващо получаване на 20.02.2026 г. С писмото на КЕВР на дружеството е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Сайт енерджи“ ООД към КЕВР по издадената му Лицензия № Л-485-15 от 16.03.2017 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени в същата на права и задължения на “координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.10.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „Сайт енерджи“ ООД, ЕИК 202887535, със седалище и адрес на

управление: Република България, гр. София 1510, район Подуяне, ж.к. „Хаджи Димитър“, бл. 71, вх. Е, ет. 1, ап. 112,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 768,07 евро (хиляда седемстотин шестдесет и осем евро и седем цента) или 3 458,05 лева (три хиляди четиристотин петдесет и осем лева и пет стотинки), представляваща годишна такса за 2025 г., дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

2. Начислена лихва за просрочие в размер на 43,27 евро (четиридесет и три евро и двадесет и седем цента) или 84,63 лева (осемдесет и четири лева и шестдесет и три стотинки) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 884,04 евро (1 729,03 лева).

3. Върху неплатената главница в размер на 1 768,07 евро (3 458,05 лева), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.11. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 19 от протокол № 37 от 11.02.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-153 от 04.02.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „Енекод грийн“ ЕАД**, установи следното:

С решение по т. 19 от протокол № 37 от 11.02.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Енекод грийн“ ЕАД с размер на главницата от 511,29 евро (1 000,00 лева), върху която сума, считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Енекод грийн“ ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-514-15 от 19.09.2019 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ,

бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно § 76 от Закон за изменение и допълнение на Закона за ограничаване изменението на климата (обн. ДВ. бр. 81 от 03.10.2025 г., ЗИД на ЗОИК) дължимата за 2025 г. годишна лицензионна такса по чл. 29, ал. 3, т. 2 от ЗЕ се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. Лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от ЗЕ, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (ДВ, бр. 67 от 2025 г., ЗИД на ЗЕ).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната лицензионна такса на „Енекод грийн“ ЕАД за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-533/15.04.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Енекод грийн“ ЕАД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Енекод грийн“ ЕАД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

На 27.03.2025 г. дружеството е погасило дължимата си първа лицензионна такса в размер на 1 000,00 лева (511,29 евро). В резултат на това плащане до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., задължението на „Енекод грийн“ ЕАД представлява остатък неплатена годишна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), върху която сума, считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК), за откритата процедура за установяване на публично държавно вземане, „Енекод грийн“ ЕАД е уведомен с писмо изх. № Е-13-294-1 от 13.02.2026 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 81GFEU Y, удостоверяващо получаване на 26.02.2026 г. С писмото на КЕВР на дружеството е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Енекод грийн“ ЕАД към КЕВР по издадената му Лицензия № Л-514-15 от 19.09.2019 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години **не е погасено**.

Изказвания по т.11.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „Енекод грийн” ЕАД, ЕИК 204741372, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, ул. „Вихрен“ № 10,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 511,29 евро (петстотин и единадесет евро и двадесет и девет цента) или 1 000,00 (хиляда) лева, представляваща остатък от годишна такса за 2025 г., дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.12. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 5 от протокол № 31 от 04.02.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-119 от 29.01.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „Енекод” АД, установи следното:

С решение по т. 5 от протокол № 31 от 04.02.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Енекод” АД с размер на главницата от 975,04 евро (1 907,01 лева) и

лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева). Върху неплатената главница в размер на 975,04 евро (1 907,01 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Енекод“ АД е титуляр на Лицензия № Л-457-15 от 15.12.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ, бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно § 76 от Закон за изменение и допълнение на Закона за ограничаване изменението на климата (обн. ДВ, бр. 81 от 03.10.2025 г., ЗИД на ЗОИК) дължимата за 2025 г. годишна лицензионна такса по чл. 29, ал. 3, т. 2 от ЗЕ се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. Лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от ЗЕ, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (ДВ, бр. 67 от 2025 г., ЗИД на ЗЕ).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията „Енекод“ АД е подало декларация по чл. 38, ал. 9, т. 2 от Закона за счетоводството, че за 2024 г. предприятието не е осъществявало дейност. В тази връзка годишната такса за 2025 г. на „Енекод“ АД е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената на „Енекод“ АД Лицензия № Л-457-15 от 15.12.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ е със срок на действие до 15.12.2025 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията и представлява сума в размер на 1 907,01 лева (975,04 евро).

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-1251 от 08.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси,

дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми “Енекод” АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените задължения от „Енекод“ АД към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. в размер на 975,04 евро (1 907,01 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК), за откритата процедура за установяване на публично държавно вземане, „Енекод” АД е уведомен с писмо изх. № Е-13-238-1 от 06.02.2026 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 81GFGJ P, удостоверяващо получаване на 26.02.2026 г. С писмото на КЕВР на дружеството е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Енекод“ АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-457-15 от 15.12.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия”, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група” и „координатор на комбинирана балансираща група” **не са погасени.**

Изказвания по т.12.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „Енекод” АД, ЕИК 203638768, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, ул. „Вихрен“ № 10, ет. 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 975,04 евро (деветстотин седемдесет и пет евро и четири цента) или 1 907,01 лева (хиляда деветстотин и седем лева и една стотинка., представляваща годишна такса за 2025 г., преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията и дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

2. Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (двадесет и пет евро и три цента) или 48,95 лева (четиридесет и осем лева и деветдесет и пет стотинки), за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 000,00 лева (511,29 евро).

3. Върху неплатената главница в размер на 975,04 евро (1 907,01 лева), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР: БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.13. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 9 от протокол № 31 от 04.02.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-123 от 29.01.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „Болкан енерджи“ АД**, установи следното:

С решение по т. 9 от протокол № 31 от 04.02.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Болкан енерджи“ АД с размер на главницата от 1 022,58 евро (2 000,00 лева) и лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева). Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Болкан енерджи“ АД е титуляр на Лицензия № Л-240-01 от 06.08.2007 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ преди изграждане на енергийния обект за срок от 35 (тридесет и пет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 6.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията; размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лв.; стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

Съгласно § 76 от Закон за изменение и допълнение на Закона за ограничаване

изменението на климата (обн. ДВ. бр. 81 от 03.10.2025 г., ЗИД на ЗОИК) дължимата за 2025 г. годишна лицензионна такса по чл. 29, ал. 3, т. 2 от ЗЕ се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. Лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от ЗЕ, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (ДВ, бр. 67 от 2025 г., ЗИД на ЗЕ).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „Болкан енерджи“ АД годишната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година, няма инвестиции по условията на лицензията и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1313/23.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Болкан енерджи“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Не погасените от „Болкан енерджи“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 000,00 лева (511,29 евро).

Видно от справка в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, седалището и адреса на управление на „Болкан енерджи“ АД е: гр. София 1715, район Младост, ж.к. Младост 4, бл. 491, ап. офис 4. Представляващ дружеството е г-н Михаил Кирякос Георгопадакос.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „Болкан енерджи“ АД е изпратено писмо с изх. № Е-13-66-1 от 06.02.2026 г. чрез „Български пощи“ ЕАД. Съгласно известие за доставяне № R PS 1040 81GFGI O писмото е върнато с отбелязване „непотърсено“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“. КЕВР има знанието за електронна поща на представляващия дружеството: michailgeorgopapadacos@gmail.com Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, писмо на КЕВР с изх. № Е-13-66-1 от 06.02.2026 г. е изпратено на 06.02.2026 г. по електронна поща michailgeorgopapadacos@gmail.com като прикачен файл, подписан с електронен подпис.

С писмото на КЕВР на дружеството е даден 7-дневен срок за обяснения и възражения и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Болкан енерджи“ АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-240-01 от 06.08.2007 г. за осъществяване на

дейността „производство на електрическа енергия” преди изграждане на енергийния обект за срок от 35 (тридесет и пет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.13.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „Болкан енерджи“ АД, ЕИК 130160346, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1715, район Младост, ж.к. Младост 4, бл. 491, ап. офис 4,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем цента) или 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща годишна такса за 2025 г., дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

2. Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (двадесет и пет евро и три цента) или 48,95 лева (четиридесет и осем лева и деветдесет и пет стотинки), за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

3. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

в енергетиката.

По т.14. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 11 от протокол № 31 от 04.02.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-125 от 29.01.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „Болкан солар“ АД, установи следното:

С решение по т. 11 от протокол № 31 от 04.02.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Болкан солар“ АД с размер на главницата от 1 022,58 евро (2 000,00 лева) и лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева). Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Болкан солар“ АД е титуляр на Лицензия № Л-258-01 от 04.02.2008 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект“ за срок от 35 (тридесет и пет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията; размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лв.; стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

Съгласно § 76 от Закон за изменение и допълнение на Закона за ограничаване изменението на климата (обн. ДВ. бр. 81 от 03.10.2025 г., ЗИД на ЗОИК) дължимата за 2025 г. годишна лицензионна такса по чл. 29, ал. 3, т. 2 от ЗЕ се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. Лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от ЗЕ, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (ДВ, бр. 67 от 2025 г., ЗИД на ЗЕ).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „Болкан солар“ АД годишната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година, няма инвестиции по условията на лицензията и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1313/23.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Болкан солар“ АД с посочен размер на

задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Болкан солар“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 000,00 лева (511,29 евро).

Видно от справка в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, седалището и адреса на управление на „Болкан солар“ АД е: гр. София 1715, район Младост, ж.к. Младост 4, бл. 491, ап. офис 4. Представляващ дружеството е г-н Михаил Кириякос Георгопадакос.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „Болкан солар“ АД е изпратено писмо с изх. № Е-13-57-1 от 06.02.2026 г. чрез „Български пощи“ ЕАД. Съгласно известие за доставяне № R PS 1040 81GFGL R писмото е върнато с отбелязване „непотърсено“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“. КЕВР има знанието за електронна поща на представляващия дружеството: michailgeorgopapadacos@gmail.com Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, писмо на КЕВР с изх. № Е-13-57-1 от 06.02.2026 г. е изпратено на 06.02.2026 г. по електронна поща michailgeorgopapadacos@gmail.com като прикачен файл, подписан с електронен подпис.

С писмото на КЕВР на дружеството е даден 7-дневен срок за обяснения и възражения и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Болкан солар“ АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-258-01 от 04.02.2008 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект“ за срок от 35 (тридесет и пет) години **не са заплатени**.

Изказвания по т.14.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „Болкан солар“ АД, ЕИК 121429370, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1715, район Младост, ж.к. Младост 4, бл. 491, ап. офис 4,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем цента) или 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща годишна такса за 2025 г., дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

2. Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (двадесет и пет евро и три цента) или 48,95 лева (четиридесет и осем лева и деветдесет и пет стотинки), за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

3. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.15. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 12 от протокол № 31 от 04.02.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-126 от 29.01.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „София уинд парк“ АД**, установи следното:

С решение по т. 12 от протокол № 31 от 04.02.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „София уинд парк“ АД с размер на главницата от 1 022,58 евро (2 000,00 лева) и лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева). Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„София уинд парк“ АД е титуляр на Лицензия № Л-259-01 от 04.02.2008 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ от вятърен парк преди изграждане на енергийния обект за срок от 35 (тридесет и пет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата).

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата, заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията. Размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лв. Стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

Съгласно § 76 от Закон за изменение и допълнение на Закона за ограничаване изменението на климата (обн. ДВ. бр. 81 от 03.10.2025 г., ЗИД на ЗОИК) дължимата за 2025 г. годишна лицензионна такса по чл. 29, ал. 3, т. 2 от ЗЕ се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. Лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноса от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от ЗЕ, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноса за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (ДВ, бр. 67 от 2025 г., ЗИД на ЗЕ).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „София уинд парк“ АД годишната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година, няма инвестиции по условията на лицензията и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

След представена информация с доклади вх. № Е-Дк-1313/23.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „София уинд парк“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „София уинд парк“ АД задължения към КЕВР са формирани както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноса от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 000,00

лева (511,29 евро).

Видно от справка в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, седалището и адреса на управление на „София уинд парк“ АД е: гр. София 1715, район Младост, ж.к. Младост 4, бл. 491, ап. офис 4. Представляващ дружеството е г-н Михаил Кирякос Георгопападакос.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „София уинд парк“ АД е изпратено писмо с изх. № Е-13-58-1 от 06.02.2026 г. чрез „Български пощи“ ЕАД. Съгласно известие за доставяне № R PS 1040 81GFGK Q писмото е върнато с отбелязване „непотърсено“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“. КЕВР има знанието за електронна поща на представляващия дружеството: michailgeorgopapadacos@gmail.com Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, писмо на КЕВР с изх. № Е-13-58-1 от 06.02.2026 г. е изпратено на 06.02.2026 г. по електронна поща michailgeorgopapadacos@gmail.com като прикачен файл, подписан с електронен подпис.

С писмото на КЕВР на дружеството е даден 7-дневен срок за обяснения и възражения и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „София уинд парк“ АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-259-01 от 04.02.2008 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ от вятърен парк преди изграждане на енергийния обект за срок от 35 години **не са погасени**.

Изказвания по т.15.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „София уинд парк“ АД, ЕИК 175271013, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1715, район Младост, ж.к. Младост 4, бл. 491, ап. офис 4,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем цента) или 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща годишна такса за 2025 г., дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

2. Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (двадесет и пет евро и три цента) или 48,95 лева (четиридесет и осем лева и деветдесет и пет стотинки), за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29

евро (1 000,00 лева).

3. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

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 1.02.2026 г. до 28.02.2026 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 февруари 2025 г.

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

По т.2. както следва:

Издава на „ЛЕ Трејдинг“ АС, с идентификационен № 47372931 в Република Словакия и служебен номер в регистъра на Националната агенция за приходите на Република България: 3171216272, със седалище и адрес на управление: Република Словакия, Братислава п.к. 82101, „Томашикова“ № 26,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.3. както следва:

Издава на „Джей Ей Ес Енерджи Трејдинг“ СРО, с идентификационен № 45931828 в Република Словакия и служебен номер в регистъра на Националната агенция за приходите на Република България: 3171190915, със седалище и адрес на управление:

„Фериенчикова“ № 7, Братислава п.к. 81108, Република Словакия,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.4. както следва:

Издава на „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л., с регистрационен № J40/16277/2017, единен идентификатор на европейско ниво (EUID) ROONRC.J40/16277/2017, единен регистрационен код № 38254910 в Румъния и служебен номер в регистъра на Националната агенция за приходите на Република България: 3079796130, със седалище и адрес на управление: Румъния, гр. Букурещ, Сектор 1, шосе „Букурещ-Плоещ“ № 19-21, Баняса Бизнес Център, Корпус 2, ет. 7,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.5. както следва:

Издава на „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ, с единен регистрационен код 33450818 от 04.08.2014 г., пореден номер в търговския регистър J40/9172/2014 към съда в гр. Букурещ, Румъния и служебен номер в регистъра на Националната агенция за приходите на Република България: 3171231247, със седалище и адрес на управление: Румъния, гр. Букурещ, ул. „Константин Аричешку“ № 15, стая № 2,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.6. както следва:

Издава на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД, ЕИК 131577969, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1303, район Възраждане, ул. „Средна гора“ № 96, ет. 1, ап. 4,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.7. както следва:

Издава на „Екс енерджи хъб“ ЕООД, ЕИК 208014541, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1309, район Възраждане, ул. „Пиротска“ № 123,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.8. както следва:

Издава на „Електроснабдяване България“ ЕООД, ЕИК 204055925, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Възраждане, ул. „Позитано“ № 34,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.9. както следва:

Издава на „Кей ар джи“ ЕООД, ЕИК 203601823, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1504, район Оборище, бул. „Евлогий и Христо Георгиеви“ № 169, ет. 3, офис 302,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.10. както следва:

Издава на „Сайт енерджи“ ООД, ЕИК 202887535, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1510, район Подуяне, ж.к. „Хаджи Димитър“, бл. 71, вх. Е, ет. 1, ап. 112,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.11. както следва:

Издава на „Енекод грийн“ ЕАД, ЕИК 204741372, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, ул. „Вихрен“ № 10,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.12. както следва:

Издава на „Енекод” АД, ЕИК 203638768, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, ул. „Вихрен“ № 10, ет. 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.13. както следва:

Издава на „Болкан енерджи“ АД, ЕИК 130160346, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1715, район Младост, ж.к. Младост 4, бл. 491, ап. офис 4,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.14. както следва:

Издава на „Болкан солар“ АД, ЕИК 121429370, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1715, район Младост, ж.к. Младост 4, бл. 491, ап. офис 4,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.15. както следва:

Издава на „София уинд парк“ АД, ЕИК 175271013, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1715, район Младост, ж.к. Младост 4, бл. 491, ап. офис 4,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

Свързани документи: (електронни документи, регистрирани в автоматизираната информационна система Archimed eDMS):

1. Доклад № Е-Дк-323 от 13.03.2026 г. и Решение на КЕВР № С-3 от 18.03.2026 г. - проект на решение относно: подадени 25 бр. заявления за издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.02.2026 г. до 28.02.2026 г.

2. Акт № УДВ-11 от 18.03.2026 г. - „ЛЕ Трејдинг” АС (на хартиен носител);

3. Акт № УДВ-12 от 18.03.2026 г. - „Джей Ей Ес Енерджи Трејдинг” СРО (на хартиен носител);

4. Акт № УДВ-13 от 18.03.2026 г. - „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л. (на хартиен носител);

5. Акт № УДВ-14 от 18.03.2026 г. - „ТПС Пауър Трејдинг” СРЛ (на хартиен носител);

6. Акт № УДВ-15 от 18.03.2026 г. - „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД (на хартиен носител);

7. Акт № УДВ-16 от 18.03.2026 г. - „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ЕООД (на хартиен носител);

8. Акт № УДВ-17 от 18.03.2026 г. - „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД (на хартиен носител);

9. Акт № УДВ-18 от 18.03.2026 г. - „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД (на хартиен носител);

10. Акт № УДВ-19 от 18.03.2026 г. - „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД (на хартиен носител);

11. Акт № УДВ-20 от 18.03.2026 г. - „ЕНЕКОД ГРИЙН“ ЕАД (на хартиен носител);

12. Акт № УДВ-21 от 18.03.2026 г. - „ЕНЕКОД“ АД (на хартиен носител);

13. Акт № УДВ-22 от 18.03.2026 г. - „БОЛКАН ЕНЕРДЖИ“ АД (на хартиен носител);

14. Акт № УДВ-23 от 18.03.2026 г. - „БОЛКАН СОЛАР“ АД (на хартиен носител);
15. Акт № УДВ-24 от 18.03.2026 г. - „СОФИЯ УИНД ПАРК“ АД (на хартиен носител).

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Александра Богословска - член на КЕВР

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

Протоколирал:

X

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО,
дирекция "Обща администрация"