



ПРОТОКОЛ

№ 89

София, 17.04.2026 година

Днес, 17.04.2026 г. от 10:00 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-511 от 15.04.2026 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 1.03.2026 г. до 31.03.2026 г.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-502 от 09.04.2026 г. и проект на решение относно извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД по сигнал за аварийни спирания на отоплението и горещото водоснабдяване в гр. София, подаден в КЕВР от г-жа Велислава Делчева – омбудсман на Република България.

Докладват: Ивайло Александров, Радослав Наков, Мария Аргирова

3. Доклад с вх. № О-Дк-167 от 15.04.2026 г. относно предложение за утвърждаване на представителни разходи за периода от 01.04.2026 г. до 30.06.2026 г., но не по-късно от приемането на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г.

Докладват: Недко Косев, Евгения Сматракалева

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-511 от 15.04.2026 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 паротбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини,

стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, 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**

№ 3-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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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 09.04.2026 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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): **300,339 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: **0,967 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: **301 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: **301 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
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 953 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,11%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,52%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,21%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	300,339	няма	300,339	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) = **28,561 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	437,000	437,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	328,900	328,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	885,255	885,255	–	–

- Потребена топлинна енергия: **407,000 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:

$328,900 \text{ MWh} - 28,561 \text{ MWh} = \mathbf{300,339 \text{ MWh}}$ – 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 **328,900 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 **328,900 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **300,339 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
02/2026	278,009	0	няма	няма	няма	няма	278,009	278,967	278	0,967
03/2026	300,339	0	няма	няма	няма	няма	300,339	301,306	301	0,306

• От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 163б, ал. 5 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW – за месец март 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 301 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 301 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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 14.04.2026 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 **01.03.2026 г. до 31.03.2026 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): **48,797 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: **0,854 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: **49 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: **49 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	34 820 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	6,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	48,33%
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}	-%	77,62%
Изискване за ΔF	>0,00%	>0,00%
Постигнат резултат за ΔF	-%	15,67%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	48,797	няма	48,797	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 = **26,132 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	97,408	97,408	–	–
Електрическа енергия	MWh	74,929	74,929	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	222,013	222,013	–	–

• Потребена топлинна енергия: **97,408 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:

$74,929 \text{ MWh} - 26,132 \text{ MWh} = \mathbf{48,797 \text{ MWh}}$ – 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 **74,929 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **74,929 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **48,797 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
02/2026	43,644	0	няма	няма	няма	няма	43,644	43,854	43	0,854
03/2026	48,797	0	няма	няма	няма	няма	48,797	49,651	49	0,651

• От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходните периоди (м. 02/2026 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 март 2026 г. са в размер на **49 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени **49 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **49 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 **01.03.2026 г. до 31.03.2026 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 **07.04.2026 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 **01.03.2026 г. до 31.03.2026 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): **1994,1468 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:**0,931 MWh**;
• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1995 бр.**;
- ОБЩО: **1995 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1995 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин 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	34 815 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,60%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,72%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,93%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1994,147	няма	1994,147	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) = **145,153 MWh**;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 4,685 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	1933,700	1933,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	2139,300	2139,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5109,230	5109,230	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3278,753 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:

2139,300 MWh – 145,153 MWh = **1994,147 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 **2139,300 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 **2139,300 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1994,147 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
02/2026	1780,064	0	няма	няма	няма	няма	1780,064	1780,931	1780	0,931
03/2026	1994,147	0	няма	няма	няма	няма	1994,147	1995,078	1995	0,078

- От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 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 март 2026 г. са в размер на **1995 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград“ АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 1995 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1995 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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 08.04.2026 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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): **1814,7594 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: **0,167 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: **1814 бр.**;

▪ **ОБЩО: 1814 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: **1814 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	34 815 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,68%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за η _{общо}	≥75,00%
Постигнат резултат за η _{общо}	78,73%
Изискване за ΔF	≥10,00%

Постигнат резултат за ΔF	18,03%
----------------------------------	--------

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1814,759	няма	1814,759	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) = **205,877 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 15,278 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	2136,900	2136,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	2020,637	2020,637	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5280,521	5280,521	–	–

• Потребена топлинна енергия: **4083,277 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 2390,800 \text{ MWh}$; $Q_{\text{ппк}} = 1607,700 \text{ MWh}$).

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

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

$2020,637 \text{ MWh} - 205,877 \text{ MWh} = \mathbf{1814,759 \text{ MWh}}$ – 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 **2020,637 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 **2020,637 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1814,759 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 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
02/2026	1645,472	0	няма	няма	няма	няма	1645,472	1646,167	1646	0,167
03/2026	1814,759	0	няма	няма	няма	няма	1814,759	1814,926	1814	0,926

- От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 г.), за която 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 **1814 бр.**, като се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а от ЗЕ – за месец март 2026 г. в размер на **1814 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени **1814 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 1814 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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. 4б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Представено е заявление с вх. № **Е-ЗСК-28** от **09.04.2026 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 г., отбелязана в заявлението като:

- ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **946,101 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: **0,487 MWh**;

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

- ЕРМ: **946 бр.**;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **946 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;

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

- електрическа ефективност 44,8%;

- топлинна ефективност 45,5%;

- обща ефективност 88,3%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/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	34 820 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,27%

К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,30%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,97%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	946,101	няма	946,101	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) = **153,899 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	1068,000	1068,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1100,000	1100,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2804,820	2804,820	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1074,279 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 6,279 \text{ MWh}$).

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

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

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

$1100,000 \text{ MWh} - 153,899 \text{ MWh} = \mathbf{946,101 \text{ MWh}}$ – 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 **1100,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1100,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **946,101 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
02/2026	1095,257	0	няма	няма	няма	няма	1095,257	1095,487	1095	0,487
03/2026	946,101	0	няма	няма	няма	няма	946,101	946,588	946	0,588

• От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), са в размер на **946 бр.** и се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а от ЗЕ – за месец март 2026 г. в размер на **946 бр.**

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 946 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 946 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.03.2026 г. до 31.03.2026 г.

6. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжериев 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 08.04.2026 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.03.2026 г. до 31.03.2026 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжевия 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): **2095,410 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: **0,292 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: **2095 бр.;**

- ОБЩО: **2095 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: **2095 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;

- електрическа ефективност 42,30 %;

- топлинна ефективност 42,20%;

- обща ефективност 84,50%;

- 2) инсталация ДВГ-2 е с газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 320 GS-

N.L”, производство на “Jenbacher“, Австрия и електрически генератор STAMFORD тип CGI 734 F2. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,900 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MWt;
- електрическа ефективност 40,91 %;
- топлинна ефективност 44,19 %;
- обща ефективност 85,10%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 958 kJ/nm ³	34 958 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,2°C	7,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,59%	49,59%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,74%	78,68%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,71%	18,08%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2095,410	няма	2095,410	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) = **110,150 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	1605,225	1605,225	–	–
Електрическа енергия	MWh	1609,985	1609,985	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4189,677	4189,677	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	628,662	628,662	–	–
Електрическа енергия	MWh	595,575	595,575	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1555,918	1555,918	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2233,887	2233,887	–	–
Електрическа енергия	MWh	2205,560	2205,560	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5745,595	5745,595	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2710,786 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 476,899 \text{ MWh}$).

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:

$$2205,560 \text{ MWh} - 110,150 \text{ MWh} = \mathbf{2095,410 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2205,560 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 **2205,560 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2095,410 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	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

		от ЗЕ								
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2026	2137,578	0	няма	няма	няма	няма	2137,578	2138,292	2138	0,292
03/2026	2095,410	0	няма	няма	няма	няма	2095,410	2095,702	2095	0,702

• От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 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 **2095 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 март 2026 г. в размер на **2095 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 **2095 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 2095 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 г.**

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

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 08.04.2026 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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): 2585,364 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: 0,726 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: 2586 бр.;**

▪ **ОБЩО: 2586 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: **2586 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 „Оранжевия 200 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация и двете инсталации 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 инсталации/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталации/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 958 kJ/nm ³	34 958 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,2°C	7,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,59%	49,59%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,29%	79,58%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,85%	19,49%

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

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

MWh	2585,364	няма	2585,364	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) = **135,524 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	1239,975	1239,975	–	–
Електрическа енергия	MWh	1302,703	1302,703	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3289,750	3289,750	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1436,948	1436,948	–	–
Електрическа енергия	MWh	1418,185	1418,185	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3587,891	3587,891	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2676,923	2676,923	–	–
Електрическа енергия	MWh	2720,888	2720,888	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6877,641	6877,641	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3247,786 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 570,863 \text{ MWh}$).

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

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

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

2720,888 MWh – 135,524 MWh = **2585,364 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 **2720,888 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 **2720,888 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2585,364 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП над квотата от решението за цени	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 до размера на квотата	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати за компен- сиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2026	2537,022	0	няма	няма	няма	няма	2537,022	2537,726	2537	0,726
03/2026	2585,364	0	няма	няма	няма	няма	2585,364	2586,090	2586	0,090

- От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 г.), за която 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 **2586 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 март 2026 г. в размер на **2586 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 **2586 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **2586 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 **01.03.2026 г. до 31.03.2026 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 08.04.2026 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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): **1125,723 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: **0,298 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: **1126 бр.;**

▪ ОБЩО: **1126 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: **1126 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,044 MW_e**;

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

– номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;

– електрическа ефективност 42,30 %;

- топлинна ефективност 42,20 %;
- обща ефективност 84,50 %.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на 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	34 803 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,57%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,80%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,87%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1125,723	няма	1125,723	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) = **58,958 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	1181,178	1181,178	–	–
Електрическа енергия	MWh	1184,681	1184,681	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3041,136	3041,136	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1279,847 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 98,669 \text{ MWh}$).

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:

$$1184,681 \text{ MWh} - 58,958 \text{ MWh} = \mathbf{1125,723 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1184,681 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 **1184,681 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1125,723 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
02/2026	963,857	0	няма	няма	няма	няма	963,857	964,298	964	0,298
03/2026	1125,723	0	няма	няма	няма	няма	1125,723	1126,021	1126	0,021

- От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), са в размер на **1126 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 март 2026 г. в размер на **1126 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

1126 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1126 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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 13.04.2026 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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) – 930,400 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: 0,258 MWh;

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

▪ ЕРМ: 930 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: 930 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	34 820 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,6 ⁰ C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,70%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,81%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,43%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	930,400	няма	930,400	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) = **46,520 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	1072,500	1072,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	976,920	976,920	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2416,416	2416,416	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1072,500 MWh**.

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

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

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:

$$1072,500 \text{ MWh} - 46,520 \text{ MWh} = \mathbf{930,400 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1072,500 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1072,500 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **930,400 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
02/2026	1078,924	0	няма	няма	няма	няма	1078,924	1079,258	1079	0,258
03/2026	930,400	0	няма	няма	няма	няма	930,400	930,658	930	0,658

- От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Оранжеви-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), са в размер на **930 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 март 2026 г. в размер на **930 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 930 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 930 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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 07.04.2026 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.03.2026 г. до 31.03.2026 г. от производствената централа „Когенерация-Инертстрой“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани 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): **2404,058 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: **0,630 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: **2404 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: **2404 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 инсталации/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталации/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.11.2021 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 832 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,14%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,15%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,69%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2404,058	няма	2404,058	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) = **73,400 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

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

централата		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2333,355	2333,355	–	–
Електрическа енергия	MWh	2477,458	2477,458	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5855,933	5855,933	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2333,355 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:

$$2477,458 \text{ MWh} - 73,400 \text{ MWh} = \mathbf{2404,058 \text{ MWh}}$$
 – 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 **2477,458 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 **2477,458 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2404,058 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
02/2026	2 199,214	0	няма	няма	няма	няма	2 199,214	2 199,630	2 199	0,630
03/2026	2404,058	0	няма	няма	няма	няма	2404,058	2404,688	2404	0,688

- От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 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 март 2026 г. са в размер на **2404 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 **2404 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **2404 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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 **07.04.2026 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 **01.03.2026 г. до 31.03.2026 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): 215,788 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: 0,743 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: 216 бр.**

▪ **ОБЩО: 216 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: 216 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 „Оранжерии“ гр. Сливен е **2,430 MW_e**.

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	7.01.2011 г..
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 773 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,63%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,90%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,01%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	215,788	няма	215,788	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **14,561 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
Ползвана топлинна енергия	MWh	228,737	228,737	–	–
Електрическа енергия	MWh	230,349	230,349	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	574,582	574,582	–	–

• Потребена топлинна енергия: **228,737 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:

$230,349 \text{ MWh} - 14,561 \text{ MWh} = \mathbf{215,788 \text{ MWh}}$ – 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 **230,349 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 **230,349 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **215,788 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	Нетна	Дял	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по

месец	ЕЕ от ВКЕП в настoящ месец	нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВКЕП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕП мрежа	Подадена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕР мрежа	Подадена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2026	43,248	0	няма	няма	няма	няма	43,248	43,743	43	0,743
03/2026	215,788	0	няма	няма	няма	няма	215,788	216,531	216	0,531

• От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 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 ВКЕП 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 март 2026 г. са в размер на **216 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 216 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 216 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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 14.04.2026 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 **01.03.2026 г. до 31.03.2026 г.**, отбелязани 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): 3322,749 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: **0,298 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: **3323 бр.**;
 - ОБЩО: **3323 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: **3323 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
 - Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,24 MW_e**;
 - ТЕЦ „Градска“ е с две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като те са еднакви и всяка се състои от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на Wartsila Швеция и електрически генератор и има следните стойности:
 - номинална електрическа мощност 3,20 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW_t;
 - електрическа ефективност 40%;
 - топлинна ефективност 41%;
 - обща ефективност 81%;
 - През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ са била в експлоатация и двете инсталации за комбинирано производство – ДВГ-1 и ДВГ-2.
 - Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопрегтеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 825 kJ/nm ³	34 825 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,32°C	7,32°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,51%	49,51%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,49%	79,07%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,06%	18,55%

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

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

MWh	3322,749	няма	3322,749	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) = **237,551 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 3,380 \text{ MWh}$.

• 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	1831,000	1831,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1755,400	1755,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4627,972	4627,972	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1909,000	1909,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1804,900	1804,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4696,983	4696,983	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3740,000	3740,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3560,300	3560,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9324,956	9324,956	–	–

• Потребена топлинна енергия: **5024,106 MWh** (В т.ч. $Q_{\text{вк}} = 4156,845 \text{ MWh}$).

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

високоэффективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$3560,300 \text{ MWh} - 237,551 \text{ MWh} = 3322,749 \text{ MWh}$ – 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 **3560,300 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3560,300 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3322,749 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
02/2026	3181,110	0	няма	няма	няма	няма	3181,110	3181,298	3181	0,298
03/2026	3322,749	0	няма	няма	няма	няма	3322,749	3323,047	3323	0,047

- От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2026 г. са в размер на **3323 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3323 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3323 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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 14.04.2026 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 **01.03.2026 г. до 31.03.2026 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): 1152,990 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: 0,490 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: 1153 бр.**

▪ **ОБЩО: 1153 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: 1153 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	34 820 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,32°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,11%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,04%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,41%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1152,990	няма	1152,990	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) = **327,910 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 1,343 \text{ MWh}$.

• 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	1365,000	1365,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1480,900	1480,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3427,141	3427,141	–	–

• Потребена топлинна енергия: **5719,866 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 6373,999 \text{ MWh}$).

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:

$$1480,900 \text{ MWh} - 327,910 \text{ MWh} = \mathbf{1152,990 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1480,900 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1480,900 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1152,990 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
02/2026	1001,458	0	няма	няма	няма	няма	1001,458	1001,490	1001	0,490
03/2026	1152,990	0	няма	няма	няма	няма	1152,990	1153,480	1153	0,480

- От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 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 март 2026 г. са в размер на **1153 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1153 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1153 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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 09.04.2026 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 г., отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **11 960,686 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: **0,659 MWh**;

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

- ЕПМ: **11 961 бр.**;
- ОБЩО: **11 961 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **11 961 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	34 815 kJ/nm ³	34 815 kJ/nm ³	34 815 kJ/nm ³	34 815 kJ/nm ³	34 815 kJ/nm ³	34 815 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	7,5°C	7,5°C	7,5°C	7,5°C	7,5°C	7,5°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	49,65%	49,65%	49,65%	49,65%	49,65%	50,12%
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 η _{общо}	77,73%	78,51%	80,18%	86,69%	82,43%	75,29%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	17,92%	17,73%	19,15%	23,54%	20,06%	18,81%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	11 960,686	11 960,686	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) = **726,498 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	1594,031	1594,031	–	–
Електрическа енергия	MWh	1628,844	1628,844	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4146,228	4146,228	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1681,844	1681,844	–	–
Електрическа енергия	MWh	1578,812	1578,812	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4153,200	4153,200	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1693,468	1693,468	–	–
Електрическа енергия	MWh	1550,000	1550,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4045,176	4045,176	–	–

Показатели за ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1836,656	1836,656	–	–
Електрическа енергия	MWh	1445,091	1445,091	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3785,734	3785,734	–	–

Показатели за ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1670,969	1670,969	–	–
Електрическа енергия	MWh	1368,437	1368,437	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3687,052	3687,052	–	–

Показатели за ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3347,200	3347,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	5116,000	5116,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 240,338	11 240,338	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	11 824,168	11 824,168	–	–
Електрическа енергия	MWh	12 687,184	12 687,184	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	31 057,728	31 057,728	–	–

- Потребена топлинна енергия: **18 106,307 MWh.**

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

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

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

$$12\,687,184\text{ MWh} - 726,498\text{ MWh} = \mathbf{11\,960,686\text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **12 687,184 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **12 687,184 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 960,686 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

02/2026	10 609,384	0	10 609,384	10 609,659	10 609	0,659	няма	няма	няма	няма
03/2026	11 960,686	0	11 960,686	11 961,345	11 961	0,345	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 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 март 2026 г. са в размер на **11 961 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 11 961 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 11 961 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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 09.04.2026 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 **01.03.2026 г. до 31.03.2026 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): 7922,8602 MWh (7922,860 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: 0,552 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: 7923 бр.;**

▪ **ОБЩО: 7923 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: **7923 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	34 815 kJ/nm ³	34 815 kJ/nm ³	34 815 kJ/nm ³	34 815 kJ/nm ³	34 815 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,6°C	7,6°C	7,6°C	7,6°C	7,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,68%	49,68%	49,68%	49,68%	49,68%

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 $\eta_{\text{общо}}$	79,15%	81,44%	79,67%	82,40%	83,38%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,60%	21,69%	20,09%	22,65%	22,47%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7922,860	няма	7922,860	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) = **345,740 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство – $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,057 \text{ MWh}$.

• 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	1578,000	1578,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1799,000	1799,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4266,843	4266,843	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1754,000	1754,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1800,700	1800,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4364,752	4364,752	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1720,100	1720,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	1790,500	1790,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4406,675	4406,675	–	–

Показатели за ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1747,900	1747,900	–	–

Електрическа енергия	MWh	1801,900	1801,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4308,090	4308,090	–	–

Показатели за ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1151,000	1151,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1076,500	1076,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2671,507	2671,507	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7951,000	7951,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	8268,600	8268,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	20 017,868	20 017,868	–	–

• Потребена топлинна енергия: **9811,376 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 3957,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$8268,600 \text{ MWh} - 345,740 \text{ MWh} = \mathbf{7922,860 \text{ MWh}}$$
 – 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-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 **8268,600 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 **8268,600 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **7922,860 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	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от	Подадената плюс	Издадени серти-	Дробен остатък за	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП	Подадената плюс	Издадени серти-	Дробен остатък за следващ

		при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ВЕКП по ЕПМ	дробен остатък от минал период	фикати	следващ период	по ЕРМ	дробен остатък от минал период	фикати	период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2026	7119,877	0	няма	няма	няма	няма	7119,877	7120,552	7120	0,552
03/2026	7922,860	0	няма	няма	няма	няма	7922,860	7923,412	7923	0,412

• От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 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 **7923 бр.**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърлят**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец март 2026 г. сертификати в размер на **7923 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени 7923 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 7923 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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 14.04.2026 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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) – 4440,663 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: 0,999 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: **4441 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: **4441 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 инсталации/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталации/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	01.09.2012	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 953 kJ/nm ³	34 953 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,2°C	7,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,46%	49,46%
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 $\eta_{\text{общо}}$	82,81%	82,65%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,59%	23,50%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	4440,663	4440,663	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) = **383,337 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2249,000	2249,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2390,400	2390,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5602,267	5602,267	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2277,200	2277,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	2433,600	2433,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5699,749	5699,749	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4526,200	4526,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	4824,000	4824,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 302,016	11 302,016	–	–

• Потребена топлинна енергия: **4526,200 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:

$4824,000 \text{ MWh} - 383,337 \text{ MWh} = \mathbf{4440,663 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4824,000MWh**;

• 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 **4440,663 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
02/2026	4089,035	0	4089,035	4089,991	4089	0,991	няма	няма	няма	няма
03/2026	4440,663	0	4440,663	4441,654	4441	0,654	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 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 март 2026 г. са **4441 бр.**

Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 4441 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 4441 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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 **09.04.2026 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 **01.03.2026 г. до 31.03.2026 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) – **26 947,310 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: **0,519 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

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

- ЕПМ: **26 947 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 26 947 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: **26 947 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 паротбори**.

– **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 MWe**;
 - инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **55 MWe**;
- 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	10 972 kJ/kg	-	10 972 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,95%	-	39,95%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,89%	-	83,48%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,16%	-	79,41%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,73%	-	18,85%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	17 718,385	17 718,385	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) = **6381,442 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	120,300	120,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	15,302	15,302	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	159,236	159,236	–	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	68 619,579	66 874,400	1745,179	–
Електрическа енергия	MWh	24 084,525	23 767,162	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	116 574,136	113 294,082	2035,194	–

Показатели ОБЩО за първата справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	68 739,879	66 994,700	1745,179	–
Електрическа енергия	MWh	24 099,827	23 782,464	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	116 733,372	113 453,318	2035,194	–

- Потребена топлинна енергия: **59 711,220 MWh**.

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че за инсталации – ТГ-3 и ТГ-5 – е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 23\ 782,464\ \text{MWh}$;

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

$$23\ 782,464 / 24\ 099,827 = 0,986831316\ (98,68\%) - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – $ВЕКП_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $ВЕКП_{\text{(нето)}}$, което е направено в две стъпки:

- 1) $6381,442 * 0,986831316 = 6297,407\ \text{MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

- 2) $23\ 782,464\ \text{MWh} - 6297,407\ \text{MWh} = 17\ 485,057\ \text{MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

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

- **ЕПМ: 17 485,057 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (17 718,385 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	35 083 kJ/nm ³	35 083 kJ/nm ³	35 083 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,2°C	5,2°C	5,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,90%	51,90%	51,90%
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 $\eta_{\text{общо}}$	75,11%	75,80%	75,28%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,18%	16,66%	16,60%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	9462,253	9462,253		

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **209,063 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	2937,000	2937,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4350,032	4350,032	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9701,563	9701,563	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3113,400	3113,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	4492,559	4492,559	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10034,094	10034,094	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	547,700	547,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	828,725	828,725	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1828,296	1828,296	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	6598,100	6598,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	9671,316	9671,316	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	21563,952	21563,952	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4317,843 MWh**.

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

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

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

ЕПМ: 9671,316 MWh – 209,063 MWh = 9462,253 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	27 180,638	27 180,638	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 = **6590,505 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- **Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Република“: 64 029,063 MWh.**

- **Брутни комбинирани:**

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **73 592,800 MWh**;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **33 453,780 MWh**;

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

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **26 947,310 MWh**;
- ЕПМ **26 947,310 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%**, а за **ТГ-5 е по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определена в размер на **23 782,464 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 **9671,316 MWh**;

- Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **33 453,780 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 **33 453,780 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **26 947,310 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	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
			Подаде- на нетна	Подаде- ната	Издаде -ни	Дробен остатък	Подадена нетна ЕЕ от	Подаде- ната	Издаде- ни	Дробен остатък за

	НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	плюс дробен остатък от минал период	сертификат и	за следващ период	ВЕКП по директни електропроводи по чл. 119, ал. 2	плюс дробен остатък от минал период	сертификати	следващ период
	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2026	27 090,300	0	27 090,300	27 090	0,519	0,000	0,000	0	0,000
03/2026	26 947,310	0	26 947,310	26 947	0,829	0,000	0,000	0	0,000

• От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 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 март 2026 г. са в размер на **26 947 бр.**

• От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2025 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 март 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 **26 947 бр.**, като и прехвърлените са в размер на **26 947 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 **9462 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 26 947 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа и 0 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 26 947 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 г.

18. „Топлофикация – Плевен“ АД

„Топлофикация-Плевен“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, с **ЕИК 114005624**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-058-03/08.01.2001 г., изм. с Решения: № И1-Л-058/26.06.2008 г., № И2-Л-058/13.12.2018 г., № И3-Л-058/13.12.2018 г. и № И4-Л-058/12.12.2023 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-13** от **09.04.2026 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 **01.03.2026 г. до 31.03.2026 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): **35 403,954 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **4970,013 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: **0,290 MWh**;
- ЕРМ: **0,036 MWh**;

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

- ЕПМ: **35 404 бр.**;
- ЕРМ: **4970 бр.**;
- **ОБЩО: 40 374 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: **40 374 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	34 815 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,64%
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 $\eta_{\text{общо}}$	80,68%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,41%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	25 101,709	20 131,696	4970,013	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) = **2644,291 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 179 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	36 772,000	36 683,000	89,000	–
Електрическа енергия	MWh	27 746,000	27 746,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	79 959,000	79 860,000	99,000	–

- Потребена топлинна енергия: **30 889,000 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:

$27\,746,000 \text{ MWh} - 2644,291 \text{ MWh} = \mathbf{25\,101,709 \text{ MWh}}$ – 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 **20 131,696 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 **4970,013 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	34 815 kJ/nm ³	34 815 kJ/nm ³	34 815 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,3°C	7,3°C	7,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,58%	51,58%	51,58%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1980 t)	90,27%	90,27%	90,27%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,85%	75,86%	75,93%

Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	17,27%	17,28%	17,37%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	15 272,258	15 272,258	-	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) = **827,742 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	3727,000	3727,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	5244,000	5244,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 827,548	11 827,548	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3848,000	3848,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	5418,000	5418,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	12 214,385	12 214,385	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	5438,000	5438,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	5438,000	5438,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	12 243,398	12 243,398	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	11 433,000	11 433,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	16 100,000	16 100,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	36 285,330	36 285,330	–	–

- Потребена топлинна енергия: **8248,000 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 MWh – 818,741 MWh = 13 905,259 MWh – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	40 373,967	35 403,954	4970,013	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **3472,033 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 179 MWh;

- Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Плевен“: **39 137,000 MWh**.

- Брутни комбинирани:

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **48 116,000 MWh**;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **43 846,000 MWh**;

- Нетна електрическа енергия от ВЕКП подадена по съответните мрежи:

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **40 373,967 MWh**;
- ЕПМ: **35 403,954 MWh**;
- ЕРМ: **4970,013 MWh**;

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

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **27 746,000 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 **16 100,000 MWh**;

- Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **43 846,000 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 **43 846,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **40 373,967 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 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
02/2026	38 008,769	0	31 085,754	31 086,290	31 086	0,290	6923,015	6923,036	6923	0,036
03/2026	40 373,967	0	35 403,954	35 404,244	35 404	0,244	4970,013	4970,049	4970	0,049

- От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 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 март 2026 г. са в размер на **35 404 бр.**

- От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 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 март 2026 г. са в размер на **4970 бр.**

- Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **40 374 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец март 2026 г. са в размер на **40 374 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 **15 272 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 35 404 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 4970 бр. за

количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като общо издадените по двете мрежи са 40 374 бр., като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 40 374 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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 09.04.2026 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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) – **8566,693 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: **0,435 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: **8567 бр.**;

- ОБЩО: **8567 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: **8567 бр.**;

Забележка: През м. 03/2026 г. няма използвана от ТЕЦ „София“ нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ (има такава използвана само от ТЕЦ „София-Изток“).

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София“, е **72 MW_e**, които са 2 бр. инсталации, като едната от тях е комбинация от две турбини:

- **ТГ-8/ТГ-8А** (не е работила през периода) е комбинация от две инсталации: ТГ-8 – парна турбина с противоналягане и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e, като на изхода ѝ е каскадно присъединена ТГ-8А – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW_e;

- **ТГ-9** е парна турбина с противоналягане, съоръжена с бойлер-кондензатор с влошен вакуум, един регулируем пароотбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW_e;

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопреглетена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/nm ³	34 946 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	6,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	49,97%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	90,00%
Изискване за η _{общо}	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за η _{общо}	-%	85,59%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	-%	13,13%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	8566,693	8566,693	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 справка, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **5085,307 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	112 075,085	38 197,000	73 878,085	–
Електрическа енергия	MWh	13 652,000	13 652,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	148 768,479	60 597,315	88 171,164	–

- Потребена топлинна енергия (общо): **109 223,296 MWh** (в която, освен реализирана/продадена в размер на 107 937,734 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 16,000 MWh и водна пара 1269,562 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:

$13\,652,000\text{ MWh} - 5085,307\text{ MWh} = \mathbf{8566,693\text{ MWh}}$ – 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 **8566,693 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:

- **8566,693 MWh** предназначено за прехвърляне на ФСЕС, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

- **0,000 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, тъй като **няма** използвано количество от ТЕЦ „София“ за „собствено потребление“ по

смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-9 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **13 652,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-9 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **13 652,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **8566,693 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
02/2026	7643,753	0	7643,753	7644,435	7644	0,435	0,000	0,649	0	0,649
03/2026	8566,693	0	8566,693	8567,128	8567	0,128	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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2026	7643,753	0	7643,753	7643,868	7643	0,868	0	0,571	0	0,571
03/2026	8566,693	0	8566,693	8567,561	8567	0,561	0	0,571	0	0,571

- От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (за м. 02/2026 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 **8567 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2026 г. в размер на **8567 бр.**;

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

• **Общо издадените сертификати са в размер на 8567 бр., както и прехвърлените са в размер на 8567 бр.**;

• **Прехвърлените общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на 8567 бр.**

Въз основа на горното следва на **„Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“**, да бъдат издадени **8567 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като **8567 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 **01.03.2026 г. до 31.03.2026 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 09.04.2026 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 **01.03.2026 г. до 31.03.2026 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) – 64 051,931 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: 0,248 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: **64 052 бр.**;
- ОБЩО: **64 052 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: **61 755 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. 03/2026 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **2296,553 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 (**2296,553 MWh**) е необходимо да се прехвърлят сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“, като ползвател на тази нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“.

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че съгласно подписан допълнителен Анекс № 1 от 15.12.2021 г. към договор № EBRD 6/14 от 17.01.2019 г. е получило инвестиционна подкрепа за модернизация на турбоагрегат № 3 (ТГ-3) в ТЕЦ „София Изток“ в съотношение 62/38, което е **3 500 000 евро** без ДДС от **Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР)** и **5 715 580 евро** без ДДС от „Топлофикация София“ от размера на инвестиционния кредит (общо **9 215 580,30 евро** без ДДС). **Не е получавало никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

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

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

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

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	конден. турбина	конден. турбина	противон. турбина	противон. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964	16.06.1964	5.07.2022	05.02.2019
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Среднопрегледена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/nm ³	34 954 kJ/nm ³	34 954 kJ/nm ³	34 954 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	6,2°C	6,2°C	6,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	50,82%	51,29%	51,29%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	87,53%	90,75%	90,75%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	81,19%	88,97%	87,54%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	10,31%	14,91%	14,61%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	64 051,931	64 051,931	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) = **11 574,794 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	57 388,607	57 342,475	46,132	–
Електрическа енергия	MWh	22 253,823	22 253,823	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	98 084,843	98 032,542	52,301	–

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	75 660,373	75 614,241	46,132	–
Електрическа енергия	MWh	26 340,882	26 340,882	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	114 649,195	114 596,894	52,301	–

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
--------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	70 150,649	70 104,517	46,132	–
Електрическа енергия	MWh	27 032,020	27 032,020	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	111 018,290	110 965,989	52,301	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	203 199,629	203 061,233	138,396	–
Електрическа енергия	MWh	75 626,725	75 626,725	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	323 752,328	323 595,425	156,903	–

• Потребена топлинна енергия (общо): **179 241,598 MWh** (в която, освен реализирана/продадена с гореща вода в размер на 171 729,598 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 41,000 MWh и водна пара 7471,000 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:

$75\,626,725\text{ MWh} - 11\,574,794\text{ MWh} = \mathbf{64\,051,931\text{ MWh}}$ – 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 **64 051,931 MWh** – за издаване на сертификати по реда на чл. 163б, ал. 1 относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), като **прехвърлянето** се разделя на две по следния начин:

– **61 755,378 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ (**64 051,931 MWh**) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ (2296,553 MWh);

– **2296,553 MWh** се **прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“**, тъй като е за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация

ТГ-2 е по-голяма от 80%, за ТГ-3 и ТГ-4 е по-голяма от 75%, като съответното количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **75 626,725 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво за инсталации ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 е по-голяма от 10 % и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **75 626,725MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия **на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **64 051,931 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
02/2026	57 933,141	0	57 933,141	57 933,248	57 933	0,248	0	0,589	0	0,589
03/2026	64 051,931	0	64 051,931	64 052,179	64 052	0,179	0	0,589	0	0,589

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

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни 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
02/2026	57 933,141		55 524,094	55 524,616	55 524	0,616	2409,047	2409,901	2409	0,901
03/2026	64 051,931		61 755,378	61 755,994	61 755	0,994	2296,553	2297,454	2297	0,454

- От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 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 март 2026 г. в размер на **61 755 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 март 2026 г. в размер на **2297 бр.**;

• **Общо издадените сертификати са в размер на 64 052 бр., като прехвърлените са в размер на 64 052 бр.;**

• Прехвърлените сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ са в размер на **61 755 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени 64 052 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които 61 755 бр. да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и 2297 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, в резултат на което издадените са 64 052 бр., като и прехвърлените са 64 052 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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 09.04.2026 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 **01.03.2026 г. до 31.03.2026 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) – 34 336,935 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: 0,094 MWh (верният размер е 0,452 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: 34 337 бр.;**

▪ **ОБЩО: 34 337 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: **34 337 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е потвърдило декларираното от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в „Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“ Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Има подадени конкретни проекти в Министерство на енергетиката (МЕ) да участва в състезателните тръжни процедури за избор на проекти, които ще се организират през четвъртата фаза на Европейската схема за търговия с емисии за безплатно разпределение на квоти по същия член и директива, но **за периода от 1.01.2021 г. до 31.12.2030 г.** Дружеството **не получава друг вид подкрепа** по друга национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **50,0 MW_e**;

- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от един вид инсталация:

- **Инсталация 1: КППЦ (№ 1 „Коген“)** отговаря на инсталация по чл. 2, т. 5 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **комбиниран парогазов цикъл** и включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него за производство на прегрята пара (работила през периода) и парна турбина с противоналягане – ТГ-4 – с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,0 MW_e.

- Данни и постигнати показатели от инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“):

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КППЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 958 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,16%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,41%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,90%

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

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

MWh	34 336,935	34 336,935	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) = **980,665 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за КППЦ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	33 987,083	33 577,075	410,008	–
Електрическа енергия	MWh	35 317,600	35 317,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	83 081,157	82 598,795	482,362	–

• Потребена топлинна енергия: **25 457 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 КППЦ (№ 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:

$35\,317,600\text{ MWh} - 980,665\text{ MWh} = \mathbf{34\,336,935\text{ MWh}}$ – 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 **34 336,935 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 **35 317,600 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 **35 317,600 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **34 336,935 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
02/2026	31 611,884	0	31 611,884	31 612,452	31 612	0,452	няма	няма	няма	няма
03/2026	34 336,935	0	34 336,935	34 337,387	34 337	0,387	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 г.), за която 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 март 2026 г. сертификати в размер на **34 337 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени 34 337 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 34 337 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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 **09.04.2026** 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 **01.03.2026** г. до **31.03.2026** 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): **8554,124 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 MWh** (вярното количество е 0,341 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: **8554 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: **8554 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):

$Q_{\text{пара}} \text{ на ТГ-2} = 33\,499 * (697,810 - 14,37) * 1,163/1000 = \mathbf{26\,626}$ [MWh]

$Q_{\text{пара}} \text{ на ТГ-3} = 31\,178 * (697,810 - 14,37) * 1,163/1000 = \mathbf{24\,782}$ [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-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	- kJ/kg	11 663 kJ/kg	11 663 kJ/kg	- kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	34,61 %	34,61%	-%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	81,04%	81,04%	-%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	80,62%	80,59%	-%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	24,99%	24,96%	-%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	8554,124	8554,124	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) = **8896,703 MWh**;

- в т.ч. $E_{\text{собств.потребл.}}$ (филиал) = 1390,662 (за Брикетна фабрика);

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 1138,029 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-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-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	27 437,000	26 626,000	811,000	–
Електрическа енергия	MWh	9038,424	9038,424	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	45 185,000	44 240,109	944,891	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	25 559,000	24 782,000	777,000	–
Електрическа енергия	MWh	8412,403	8412,403	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	42 093,000	41 187,722	905,278	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	52 996,000	51 408,000	1588,000	–
Електрическа енергия	MWh	17 450,827	17 450,827	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	87 278,000	85 427,831	1850,169	–

- Потребена топлинна енергия: **57 709,497 MWh** (в т.ч. с водна пара – реализирана/продадена 49 310,607 MWh и 5721,068 MWh за собствени нужди, както и с гореща вода – 1179,684 MWh за собствени нужди, от общата брутна ТЕ в размер на 58 358,000 MWh, в която влиза и ТЕ от добавъчна вода в размер на 1110,271 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 :

17 450,827 MWh – 8896,703 MWh = **8554,124 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 невисокоэффективна 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 **8554,124 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-2 и ТГ-3 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **17 450,827 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **17 450,827 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **8554,124 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
02/2026	14 993,513	0	14 993,513	14 994,341	14 994	0,341	няма	няма	няма	няма
03/2026	8554,124	0	8554,124	8554,465	8554	0,465	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Брикел“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2026 г. са в размер на **8554 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ АД, гр. Гълъбово за централа

ТЕЦ към „Брикел“ АД, да бъдат издадени 8554 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 8554 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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 14.04.2026 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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): **11 446,579 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: **0,383 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

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

- ЕПМ: **11 446 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 11 446 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: **11 446 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 парootбори 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	13 116 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	33,99%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,79%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,03%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,59%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	11 446,579	11 446,579	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) = **3551,803 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	40 052,518	36 555,518	3497,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 998,382	14 998,382	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	68 781,971	64 417,181	4364,790	–

- Потребена топлинна енергия: **38 011,305 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 брутo = **14 998,382 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:

14 998,382 MWh – 3551,803 MWh = **11 446,579 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата.

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

- **ЕПМ: 11 446,579 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 **14 998,382 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 **14 998,382 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 446,579 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ											
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО				
			Подаде-	Подаде-	Издаде-	Дробен	Подадена	Подаде-	Издаде-	Дробен	

	настоящ месец	допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период	нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2026	10 002,893	0	10 002,893	10 003,383	10 003	0,383	0	0	0	0
03/2026	11 446,579	0	11 446,579	11 446,962	11 446	0,962	0	0	0	0

- От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД) – за месец март 2026 г. са в размер на **11 446 бр.**

- От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **няма издадени** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД, тъй като **не е имало подадена** нетна електрическа енергия от ВЕКП по **към търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (т.е. по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ) и следователно за месец март 2026 г. са в размер на **0 бр.**

- Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **11 446 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС** са в размер на **11 446 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 11 446 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 11 446 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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 09.04.2026 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 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) – **37 388,847 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: **0,010 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: **37 388 бр.**;
- ЕРМ: **0 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- ОБЩО: **37 388 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: **37 388 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 пареоотбори**.

– **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	16 799 kJ/kg	16 799 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,01%	36,01%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има върнат кондензат 1020 t)	86,71%	86,71%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,04%	80,03%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	29,12%	22,77%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	28 605,655	28 605,655	-	-

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **9071,657 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	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	31 520,289	30 362,638	1157,651	–
Електрическа енергия	MWh	18 217,440	18 217,440	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	62 039,699	60 693,968	1345,731	–
----------------------------------	-----	------------	------------	----------	---

Показатели на ТГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	50 178,805	48 544,122	1634,683	–
Електрическа енергия	MWh	19 459,872	19 459,872	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	86 877,920	84 977,655	1900,265	–

Показатели ОБЩО за ИКПТЕЕ в справката	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	81 699,094	78 906,760	2792,334	–
Електрическа енергия	MWh	37 677,312	37 677,312	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	148 917,619	145 671,623	3245,996	–

- Потребена топлинна енергия: **53 807,310 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 :

$37\,677,312\text{ MWh} - 9071,657\text{ MWh} = \mathbf{28\,605,655\text{ MWh}}$ – 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 **28 605,655 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	34 815 kJ/nm ³	34 815 kJ/nm ³	34 815 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,6°C	7,6°C	7,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,64%	51,64%	51,64%
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 $\eta_{\text{общо}}$	75,06%	75,09%	75,05%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,21%	15,61%	14,98%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	8783,192	8783,192		

• 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) = **173,418 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	1618,205	1618,205	–	–
Електрическа енергия	MWh	1965,599	1965,599	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4774,654	4774,654	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1712,717	1712,717	–	–
Електрическа енергия	MWh	2345,297	2345,297	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5404,242	5404,242	–	–
----------------------------------	-----	----------	----------	---	---

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3573,713	3573,713	–	–
Електрическа енергия	MWh	4645,714	4645,714	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 952,348	10 952,348	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	6904,635	6904,635	–	–
Електрическа енергия	MWh	8956,610	8956,610	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	21 131,244	21 131,244	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4424,914 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: 8956,610 MWh – 173,418 MWh = 8783,192 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	37 388,847	37 388,847	-	-

- 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 = **9245,075 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Република“: **58 232,224 MWh**.

- Брутни комбинирани:

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **85 811,395 MWh**;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **46 633,922 MWh**;

- **Нетна електрическа енергия от ВЕКП** подадена по съответните мрежи:
 - Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **37 388,847 MWh**;
 - ЕПМ: **37 388,847 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 **37 677,312 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 **8956,610 MWh**;
- Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **46 633,922 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 **46 633,922 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **37 388,847 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- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2026	32 977,605	0	32 977,605	32 978,010	32 978	0,010	0	0,885	0	0,885
03/2026	37 388,847	0	37 388,847	37 388,857	37 388	0,857	0	0,885	0	0,885

Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни электропро-	Подаде- ната плюс дробен остатък	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период

води по чл. 119, ал. 2	от минал период		
MWh	MWh	бр.	MWh
0,000	0,896	0	0,896
0,000	0,896	0	0,896

- От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 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 март 2026 г. са в размер на **37 388 бр.**

- От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 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 март 2026 г. са в размер на **0 бр.**

- От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 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 март 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 **37 388 бр.**, като и прехвърлените към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ също са в размер на **37 388 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ, работили през периода са в размер на **8783 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени **37 388 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 37 388 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 **01.03.2026 г. до 31.03.2026 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 **09.04.2026** 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 **01.03.2026** г. до **31.03.2026** 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): **32 164,116 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: **0,483 MWh** (верният размер е 0,474 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: **32 164,599 MWh** (верният размер е 32 164,590 MWh) – **32 164 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: **32 164 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с поискана от работната група по сертификатите по-голяма яснота относно изчисляването на Q_2 (полезна), съгласно формулата за това в алгоритъма на дружеството за 2026 г., утвърден със Заповед № Е-РД-16-49 от 03.02.2026 г. на Министъра на Енергетиката, от който се установява следното:

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

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

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

$i_{дв}$ – енталпия на добавъчна вода, [kcal/kg],

„ТЕЦ – Бобов дол“ АД е приложил допълнителна справка заедно с останалите придружаващи заявлението документи, на основание чл. 4, ал. 4, т.13 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., с изчисление на Q_2 за всяка инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия поотделно, като е пояснил всяко число с кой уред се измерва, по следния начин:

		ТЕЦ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3
$D_{пп}$ – разход на прегрята пара	t	55 452,931	18 813,032	24 123,164	12 516,735
Налягане на парата	ata	12	12	12	12
Температура на парата	°C	332	332	332	332
$i_{пп}$ – енталпия на парата	kcal/kg	744	744	744	744
$i_{вк}$ – енталпия на добавъчната вода	kcal/kg	15,3	15,3	15,3	15,3

	Q ₂ (полезна) =	MWh	46 995,145	15 943,633	20 443,853	10 607,659
--	----------------------------	-----	------------	------------	------------	------------

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 УНР03Flow.

• 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 УНР03-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 пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;
 - **ТГ-2 – кондензационна** турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;
 - **ТГ-3 – кондензационна** турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	13.12.1973 г.	2.10.1974 г.	18.02.1975 г.
Вид на основното гориво	въглища/мазут	въглища/мазут	въглища/мазут
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	8883 kJ/kg	8883 kJ/kg	8883 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	84,58%	84,58%	84,58%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	46,43%	46,80%	53,69%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,45%	21,62%	22,64%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	141 600,133	141 600,133	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 141 600 133 MWh (141 600 132,578 kWh) – т.е. работили са ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 и то единствено в топлофикационен режим.

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери (към ЕПМ 110 kV за ТГ-1 и 220 kV за ТГ-2 и ТГ-3):

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **22 927,360 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 88,576 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	23 242,348	23 242,348	–	–
Електрическа енергия	MWh	60 712,076	12 341,687	–	48 370,389
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	180 804,035	44 478,290	–	136 325,745

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	29 802,687	29 802,687	–	–
Електрическа енергия	MWh	77 167,913	16 042,786	–	61 125,127
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	228 568,161	57 307,084	–	171 261,077

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	15 463,757	15 463,757	–	–
Електрическа енергия	MWh	26 647,504	8987,536	–	17 659,968
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	78 430,145	30 563,573	–	47 866,572

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	68 508,792	68 508,792	–	–
Електрическа енергия	MWh	164 527,493	37 372,009	–	127 155,484
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	487 802,341	132 348,947	–	355 453,394

• **Потребена топлинна енергия: 68 508,792 MWh** (в т.ч. с гореща вода за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 20 322,647 MWh и реализирана/продадена в размер на 1191,000 MWh, както и с пара е реализирана/продадена 46 995,145 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 $E_{\text{бруто}} = 37\,372,009\text{ MWh}$;

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

$$37\,372,009 / 164\,527,493 = 0,227147502 (22,71\%) - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

• 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) $22\,927,360 * 0,227147502 = 5207,893\text{ MWh}$ – 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:

$37\,372,009\text{ MWh} - 5207,893\text{ MWh} = 32\,164,116\text{ MWh}$ – 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: **32 164,116 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 **37 372,009 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 **37 372,009 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **32 164,116 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ											
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
		MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2026	29 392,096	0	29 392,096	29 392,474	29 392	0,474	няма	няма	няма	няма	
03/2026	32 164,116	0	32 164,116	32 164,590	32 164	0,590	няма	няма	няма	няма	

• От направената справка за м. 03/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2026 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 март 2026 г. са в размер на **32 164 бр.**

Въз основа на горното следва на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени 32 164 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени

32 164 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 01.03.2026 г. до 31.03.2026 г.

Изказвания по т.1.:

Докладва Вл. Петров. Подадени са 25 бр. заявления за сертификати за произход на електрическа енергия произведена в периода от 01.03.2026 г. до 31.03.2026 г., като всичките са разгледани и описани в настоящия доклад. 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 Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Комисията да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на следните производители (в проекта на решение поименно са посочени 25 бр. дружества, включени в доклада);

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде 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 1.03.2026 г. до 31.03.2026 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 МАРТ 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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 953 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 437,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 407,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 328,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,21%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,52%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
 - от № ЗСК-10-03-26/000000001 до № ЗСК-10-03-26/000000301;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
 - на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-03-26/000000001 до № ЗСК-10-03-26/000000301.

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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 820 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 97,408 MWh;
- потребена топлинна енергия: 97,408 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 74,929 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: -%; ДВГ2: 15,67%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: -%; ДВГ2: 77,62%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-32-03-26/000000001 до № ЗСК-32-03-26/000000049;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на „Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-03-26/000000001 до № ЗСК-32-03-26/000000049.

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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 815 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 1933,700 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3278,753 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2139,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,93%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,72%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-4-03-26/000000001 до № ЗСК-4-03-26/000001995;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-4-03-26/000000001 до № ЗСК-4-03-26/000001995.

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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 815 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2136,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4083,277 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2020,637 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,03%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,73%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-6-03-26/000000001 до № ЗСК-6-03-26/000001814;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-6-03-26/000000001 до № ЗСК-6-03-26/000001814.

5. На ЧЗП „Румяна Величкова“ със седалище и адрес на управление: Република България, област София, град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с ЕИК 131283540, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжевия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 820 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1068,000 MWh;
- потребена топлинна енергия 1074,279 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1100,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,97%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,30%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;

- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-28-03-26/000000001 до № ЗСК-28-03-26/00000946;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-28-03-26/000000001 до № ЗСК-28-03-26/00000946.

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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 958 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2233,887 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2710,786 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2205,560 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,71%; ДВГ2: 18,08%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,74%; ДВГ2: 78,68%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-37-03-26/000000001 до № ЗСК-37-03-26/000002095;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-37-03-26/000000001 до № ЗСК-37-03-26/000002095.

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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 958 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2676,923 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3247,786 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2720,888 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,85%; ДВГ2: 19,49%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,29%; ДВГ2: 79,58%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-38-03-26/000000001 до № ЗСК-38-03-26/000002586;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-38-03-26/000000001 до № ЗСК-38-03-26/000002586.

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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 803 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1181,178 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1279,847 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1184,681 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,87%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,80%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-44-03-26/000000001 до № ЗСК-44-03-26/000001126;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-44-03-26/000000001 до № ЗСК-44-03-26/000001126.

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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 820 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1072,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1072,500 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 976,920 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,43%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,81%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-43-03-26/000000001 до № ЗСК-43-03-26/000000930;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-43-03-26/000000001 до № ЗСК-43-03-26/000000930.

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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 832 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2333,355 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2333,355 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2477,458 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,69%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,15%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;

- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-46-03-26/000000001 до № ЗСК-46-03-26/000002404;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-46-03-26/000000001 до № ЗСК-46-03-26/000002404.

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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 773 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 228,737 MWh;
- потребена топлинна енергия: 228,737 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 230,349 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,01%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,90%;
- 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: 31.03.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-36-03-26/000000001 до № ЗСК-36-03-26/000000216;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-36-03-26/000000001 до № ЗСК-36-03-26/000000216.

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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 825 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3740,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5024,106 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3560,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,06%; ДВГ2: 18,55%;

- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,49%; ДВГ2: 79,07%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-5-03-26/000000001 до № ЗСК-5-03-26/000003323;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-5-03-26/000000001 до № ЗСК-5-03-26/000003323.

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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 820 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1365,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5719,866 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1480,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,41%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,04%;
- 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: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-40-03-26/000000001 до № ЗСК-40-03-26/000001153;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-40-03-26/000000001 до № ЗСК-40-03-26/000001153.

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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 815 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 11 824,168 MWh;
- потребена топлинна енергия: 18 106,307 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 12 687,184 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,92%; ДВГ2: 17,73%; ДВГ3: 19,15%; ДВГ5: 23,54%; ДВГ6: 20,06%; ДВГ7: 18,81%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,73%; ДВГ2: 78,51%; ДВГ3: 80,18%; ДВГ5: 86,69%; ДВГ6: 82,43%; ДВГ7: 75,29%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 ÷ ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-21-03-26/000000001 до № ЗСК-21-03-26/0000011961;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-21-03-26/000000001 до № ЗСК-21-03-26/0000011961.

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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 815 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7951,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 9811,376 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8268,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,60%; ДВГ2: 21,69%; ДВГ3: 20,09%; ДВГ4: 22,65%; ДВГ5: 22,47%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,15%; ДВГ2: 81,44%; ДВГ3: 79,67%; ДВГ4: 82,40%; ДВГ5: 83,38%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.

- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-26-03-26/000000001 до № ЗСК-26-03-26/000007923;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-26-03-26/000000001 до № ЗСК-26-03-26/000007923.

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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 953 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4526,200 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4526,200 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 4824,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,59%; ДВГ2: 23,50%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,81%; ДВГ2: 82,65%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 01.09.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-39-03-26/000000001 до № ЗСК-39-03-26/000004441;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-39-03-26/000000001 до № ЗСК-39-03-26/000004441.

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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 972 kJ/kg; газ – 35 083 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 73 592,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 64 029,063 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 33 453,780 MWh;

- спестена първична енергия от: ТГ3: 10,73%; ТГ5: 18,85%; ДВГ1: 16,18%; ДВГ2: 16,66%; ДВГ3: 16,60%;
- номинална ефективност на: ТГ3: 85,16%; ТГ5: 79,41%; ДВГ1: 75,11%; ДВГ2: 75,80%; ДВГ3: 75,28%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ3: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 21.06.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-9-03-26/000000001 до № ЗСК-9-03-26/000026947;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-9-03-26/000000001 до № ЗСК-9-03-26/000026947.

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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 815 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 48 116,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 39 137,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 43 846,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 16,41%; ДВГ1: 17,27%; ДВГ2: 17,28%; ДВГ3: 17,37%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 80,68%; ДВГ1: 75,85%; ДВГ2: 75,86%; ДВГ3: 75,93%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 27.02.2008 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 15.11.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-13-03-26/000000001 до № ЗСК-13-03-26/000040374;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-13-03-26/000000001 до № ЗСК-13-03-26/000040374.

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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 946 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 38 197,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 109 223,296 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 13 652,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 13,13%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 85,59%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-14-03-26/000000001 до № ЗСК-14-03-26/000008567;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-14-03-26/000000001 до № ЗСК-14-03-26/000008567.

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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 954 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 203 061,233 MWh;
- потребена топлинна енергия: 179 241,598 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 75 626,725 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1 -%; ТГ2: 10,31%; ТГ3: 14,91%; ТГ4: 14,61%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: 81,19%; ТГ3: 88,97%; ТГ4: 87,54%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ-3: 05.07.2022 г.; ТГ4: 05.02.2019 г.;
ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-15-03-26/000000001 до № ЗСК-15-03-26/000064052;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-15-03-26/000000001 до № ЗСК-15-03-26/000061755;
на „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-03-26/000061756
до № ЗСК-15-03-26/000064052.

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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 958 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 33 577,075 MWh;
- потребена топлинна енергия: 25 457 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 35 317,600 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 23,90%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 83,41%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
КПГЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-16-03-26/000000001 до № ЗСК-16-03-26/000034337;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-16-03-26/000000001 до № ЗСК-16-03-26/000034337.

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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 663 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 51 408,000 MWh;

- потребена топлинна енергия: 57 709,497 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 17 450,827 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: -%; ТГ2: 24,99%; ТГ3: 24,96%; ТГ4: -%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: 80,62%; ТГ3: 80,59%; ТГ4: -%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-18-03-26/000000001 до № ЗСК-18-03-26/000008554;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-18-03-26/000000001 до № ЗСК-18-03-26/000008554.

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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 13 116 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 36 555,518 MWh;
- потребена топлинна енергия: 38 011,305 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 14 998,382 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 26,59%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,03%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-19-03-26/000000001 до № ЗСК-19-03-26/000011446;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-19-03-26/000000001 до № ЗСК-19-03-26/000011446.

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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/биомаса – 16 799 kJ/kg; газ – 34 815 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 85 811,395 MWh;
- потребена топлинна енергия: 58 232,224 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 46 633,922 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 29,12%; ТГ6: 22,77%; ДВГ1: 14,21%; ДВГ2: 15,61%; ДВГ3: 14,98%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 80,04%; ТГ6: 80,03%; ДВГ1: 75,06%; ДВГ2: 75,09%; ДВГ3: 75,05%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 18.01.2024 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
 - от № ЗСК-20-03-26/000000001 до № ЗСК-20-03-26/000037388;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
 - на ФСЕС – от № ЗСК-20-03-26/000000001 до № ЗСК-20-03-26/000037388.

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: 01.03.2026 г. ÷ 31.03.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8883 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 68 508,792 MWh;
- потребена топлинна енергия: 68 508,792 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 37 372,009 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 21,45%; ТГ2: 21,62%; ТГ3: 22,64%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 46,43%; ТГ2: 46,80%; ТГ3: 53,69%;
- 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: ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-47-03-26/000000001 до № ЗСК-47-03-26/0000032164;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-47-03-26/000000001 до № ЗСК-47-03-26/0000032164.

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, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-502/09.04.2026 г. от извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД по сигнал за аварийни спирания на отоплението и горещото водоснабдяване в гр. София, подаден в КЕВР от г-жа Велислава Делчева – омбудсман на Република България, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпил сигнал с вх. № Е-04-04-1 от 16.01.2026 г. от г-жа Велислава Делчева – омбудсман на Република България, относно аварийни спирания на отоплението и горещото водоснабдяване в гр. София в периода м. декември 2025 г. – м. януари 2026 г. В тази връзка, със Заповед № З-Е-19 от 21.01.2026 г., изменена със Заповед № З-Е-52 от 26.02.2026 г., и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 2 и ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, е сформирана работна група, която **извърши извънредна проверка по документи на „Топлофикация София“ ЕАД**, с ЕИК 831609046 и със седалище и адрес на управление: гр. София, ж.к. „Борово“, ул. „Ястребец“ № 23Б. Целта на проверката беше установяване на основателността на фактите, обстоятелствата и исканията, изложени в сигнала от г-жа Велислава Делчева – омбудсман на Република България и с оглед установяване дали има нарушения по изпълнението на условията на издадените лицензии на дружеството, ЗЕ и подзаконовите актове по прилагането му.

Описание на фактическата обстановка: в сигнала с вх. № Е-04-04-1 от 16.01.2026 г. от г-жа Велислава Делчева – омбудсман на Република България е изложено следното: в някои райони на гр. София по време на настоящия есенно-зимен сезон, хиляди битови клиенти в четири микрорайона на ж.к. „Люлин“ – 3, 4, 5 и 6-част са останали без топлоснабдяване в 9:00 часа на 15.01.2026 г., като се е очаквало възстановяването на услугите да приключи в 14:00 часа на 16.01.2026 г. Посочено е, че същите потребители са останали без отопление и топла вода седмица по-рано, в периода 6-8 януари 2026 г., а също така аварийно спиране на отоплението и горещото водоснабдяване е обявено от 9:15 часа до 23:59 часа на 16.01.2026 г. и за другите шест микрорайона на ж.к. „Люлин“

– 1, 2, 7, 8, 9 и 10. Омбудсманът посочва, че жители на ж.к. „Дианабад“, бл. 32, бл. 33, бл. 47-48 и на ж. к. „Младост-3“, бл. 325 и бл. 325а също са сигнализирали за чести непланирани спираня на топлоснабдяването. В сигнала е посочено, че според публично известна информация много продължителен теч от топлопреносната мрежа на „Топлофикация София“ ЕАД, активен към 16.01.2026 г., наводнява мазета на бл. 21 в ж.к. „Изток“. Изтичането на гореща пара в сградата и в междублоковото пространство в района буди тревоги за опасно рушене на основите на сградата, както и за разхищение на топлинна енергия, която впоследствие се отчита като загуби по мрежата и всички клиенти ще заплатят за нея чрез високи цени на топлинната енергия. За продължителни течения от съоръжения на „Топлофикация София“ ЕАД са сигнализирали и клиенти на адреси в гр. София, както следва: ул. „Горазд“ 16А; кв. „Гео Милев“, бл. 263; ж.к. „Полигона“, бл. 45; ж.к. „Младост“ – 4, бл. 414, вх. 3 и 4; ж. к. „Зона Б-5“, бл. 18, вх. Б.

В сигнала се посочва за случай на възникнал теч на гореща вода на 04.11.2025 г., който наводнява мазето на сграда на адрес: ул. „Цар Иван Асен II“ № 42. След подаден сигнал, районният техник на дружеството е посетил адреса и е спрял топлоподаването. Оттогава, в продължение на повече от два месеца, аварията не е отстранена, а клиентите в сградата са лишени от отопление и БГВ. Сроковете за възстановяване на топлоподаването са удължавани няколко пъти, като последната дата, определена от дружеството, е била 30.01.2026 г.

Омбудсманът припомня, че пробиви на магистрален топлопровод с диаметър 900 mm и на главно стебло с диаметър 600 mm, собственост на „Топлофикация София“ ЕАД, са предизвикали през м. декември 2025 г. аварийно спиране на отоплението и БГВ на десетки хиляди домакинства в южните квартали на гр. София, както и на редица медицински заведения в района. Г-жа Делчева обръща внимание, че съгласно ЗЕ и лицензионните условия, „Топлофикация София“ ЕАД е длъжно да обезпечава сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на топлинната енергия, като въз основа на разпоредбите на Общите условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация София“ ЕАД на клиенти в гр. София, дружеството би следвало да заплаща неустойка на засегнатите клиенти, в случай че по своя вина не отстрани в срок от 48 часа повреди в топлопреносната мрежа и абонатните станции.

В заключение на гореизложеното омбудсманът предлага извършване на проверка по компетентност относно причините за възникването на аварии с широк обхват в топлопреносната мрежа на „Топлофикация София“ ЕАД през м. декември 2025 г. и м. януари 2026 г., както и становище относно изпълнението на инвестиционните планове на „Топлофикация София“ ЕАД през 2025 г. с цел избягване на аварии и непланирани спираня на топлоснабдяването. Омбудсманът счита, че е важно провеждането на контрол относно изпълнението на задължението на дружеството да плати неустойки на засегнатите клиенти, когато по своя вина не отстрани в срок от 48 часа възникнали повреди в топлопреносната мрежа и абонатните станции.

Предмет на проверката: изпълнение на условията на Лицензия № Л-031-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“, Лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и Лицензия № Л-033-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ за територията на гр. София, издадени на „Топлофикация София“ ЕАД, Закона за енергетиката и подзаконовите актове по прилагането му.

Изискана и предоставена информация: с писмо с изх. № Е-04-04-1 от 23.01.2026 г. на КЕВР от „Топлофикация София“ ЕАД е изискано да предостави в 7-дневен срок от получаване на писмото данни, документи и информация, както следва:

1. Всеки конкретен случай в подадения сигнал да бъде подробно описан и подложен на анализ, от гледна точка на неговото недопускане повторно;

2. Прекъсванията на топлоподаването да бъдат систематизирани в приложена таблица, като за всяко прекъсване се опишат подробно причините и времето, през което е нарушено качеството на топлоснабдяването;

3. За прекъсванията на топлоснабдяването да бъде анализирано и мотивирано наличието на нормативни основания за компенсация на засегнатите клиенти;

4. Анализ и оценка на отчетните стойности на инвестициите и ремонтите през 2025 г. в сравнение с прогнозираните такива.

С писмо с вх. № Е-04-04-1 от 04.02.2026 г. „Топлофикация София“ ЕАД е представило в КЕВР следната информация и документи:

По точка 1:

Дружеството посочва, че полага постоянни усилия за поддържане, ремонт и реконструкция на топлопреносната мрежа съобразно утвърдените работни графици и инвестиционни програми с цел осигуряване на непрекъснато и стабилно топлоподаване към своите клиенти.

Аварийните ситуации не подлежат на планиране и независимо от климатичните условия, служителите на дружеството работят непрекъснато до отстраняване на аварията и възстановяване на топлоподаването. Посочва се, че топлопреносната мрежа представлява сложна система и нейното спиране и последващо възстановяване изискват технологично време, необходимо за достигане на нормални работни параметри на температура и налягане, както и за гарантиране на безопасно и надеждно топлоснабдяване. Аварии по топлопреносната мрежа, особено в месеците с пиково температурно натоварване, които се характеризират с по-ниски външни температури, респективно по-висока температура на подаваната към потребителите топла вода, са резултат от комплексно взаимодействие между термодинамични процеси, механично напрежение и специфични дефекти и „умора“ на материалите.

„Топлофикация София“ ЕАД посочва, че магистралните и разпределителните топлопроводи, изградени от стоманени елементи, са подложени на интензивни термодинамични натоварвания вследствие на коефициента на линейно топлинно разширение на материала. Температурните амплитуди в работния режим и качествата на топлоносителя генерират механични напрежения в структурата, като се превишава границата на еластичност в критични точки. Тези цикли на натоварване водят до прогресивна умора и износване на метала, което създава риск от пластична деформация или разрушаване в зоните с най-ниска структурна устойчивост. Точното локализиране и прогнозиране на момента на настъпване на авария е технически невъзможно в рамките на цялата мрежа поради непредвидения характер на този процес. В голямата си част съоръженията са положени под земята, без пряк достъп и възможност за превантивна инспекция. Това ограничава възможностите за пълно прилагане на превантивни мерки и предварително уведомяване на потребителите.

Дружеството счита, че тези обстоятелства изключват възможността за обективно предвиждане на аварийните събития, което от своя страна, възпрепятства своевременното информиране на клиентите и налага преминаването към режим на аварийно-възстановителни дейности при фактическо настъпване на дефекта.

При установени пробиви на въздушно преминаващи топлопроводи през мазета, гаражи и други помещения в сутерените на сградите, течовете се ограничават чрез поставяне на скоби и отстраняване на локални проблемни участъци, което не налага прекъсване на топлоподаването към засегнатите клиенти за по-дълги периоди. В повечето от случаите въздушните трасета са с голяма дължина и преминават през няколко помещения, достъпът до които се затруднява от страна на клиентите в сградата. Подчертава се, че екипите на дружеството са аварийни и следва да реагират

бързо, като отстранят проблема в максимално кратки срокове, с цел възстановяване на топлоподаването.

Дружеството посочва, че неплановите прекъсвания на топлоподаването за извършване на аварийни ремонти, засегнали много клиенти, са поради високата аварийност на топлопреносната мрежа вследствие на амортизация.

„Топлофикация София“ ЕАД предоставя конкретна информация за аварията, описани в сигнала на омбудсмана на Р България:

1.) ж. к. „Люлин“ – 3, 4, 5, 6 м. р. – посочва се, че на 07.01.2026 г. е възникнала авария на адрес: ж.к. „Люлин“ – 3 м. р., на подаващ тръбопровод с диаметър Ø630 mm, поради която е извършено спиране на топлоподаването към клиентите в ж.к. „Люлин“ – 3, 4, 5, 6 м. р. Причината за аварията е външна корозия на канално положен топлопровод, като аварията е отстранена. Впоследствие, при запълване с топлоносител към 20:00 часа на 07.01.2026 г., е възникнала нова, втора авария, което е наложило удължаване на срока за възстановяване на топлоподаването. Посочва се, че причина за новата авария е външна корозия на фабричен заваръчен шев на подаващ топлопровод Ø630 mm. Аварията са отстранени чрез заваръчни шевове на повредените участъци в рамките на 48 часа.

На 15.01.2026 г. в 8:30 часа е възникнала авария на адрес ж. к. „Люлин“ – 1 м.р. в топлофикационна камера на връщащ колектор с диаметър Ø1020 mm, като причината е корозия на заваръчен шев на връзката между връщащ топлопровод Ø630 mm и събирателен колектор Ø1020 mm. Наличието на пробив в основно съоръжение, усложнената техническа ситуация и с цел предотвратяване на по-сериозни повреди, като възможно спиране на работата на ОЦ „Люлин“, е извършен аварийен ремонт. Аварията е отстранена на 15.01.2025 г. в 20:48 часа чрез заваръчен шев на повредения участък.

2.) ж. к. „Люлин“ – 1, 2, 7, 8, 9, 10 част – дружеството посочва, че топлоподаването е спряно поради авария между главно стебло и спирателната арматура в топлофикационна камера на отклонението за бл. 214 и 90-то СОУ. Аварията е отстранена чрез подмяна на коляно Ø133 mm и топлоподаването е възстановено в рамките на деня.

3.) ж. к. „Дианабад“, бл. 47-48 – дружеството посочва, че топлоснабдяването на сградата на този адрес се извършва от 5 (пет) абонатни станции. При построяването на блока топлопреносната мрежа е изградена въздушно през мазетата, като трасето на места преминава извън блока и влиза от един вход в друг (12 входа – от вх. А до вх. М). Преграждането на приземната част на блока, за обособяване на мазета на живущите, малкият им размер (ширина от 1 m до 1,50 m) и запълването им с битови предмети, допълнително е усложнило подготовката и организацията за отстраняване на локални пробиви по трасето. Дружеството заявява, че това обособяване е станало след изграждане на топлопреносната мрежа и е направило подмяната на голям участък от трасето невъзможна. При отстраняване на аварията са подменени 2 метра тръби Ø89 mm.

„Топлофикация София“ ЕАД посочва, че топлопроводът и топлопроводните отклонения, охраняващи абонатните станции на бл. 47-48 в ж.к. „Дианабад“, са предвидени за подмяна и ще бъдат включени в Инвестиционната програма на дружеството.

4.) ж.к. „Дианабад“, бл. 32 и 33 – топлопроводът, осигуряващ топлинна енергия на адреса, е в дългогодишна експлоатация. При анализ на прекъсванията на топлоподаването към сградата от началото на годината са установени три аварийни ситуации. Посочва се, че екипите на дружеството са реагирали своевременно, като са локализирали възникналите пробиви. Възникнала е авария на топлопровод пред вх. Б

на бл. 33 в ж. к. „Дианабад“ на 02.01.2026 г. в 13:00 часа, спряно е топлоподаването към 9 АС, включително и бл. 32 в ж. к. „Дианабад“. Извършен е аварийен ремонт – подмяна на корозирали участъци от топлопровода. Топлоподаването е възстановено на 06.01.2026 г. в 21:00 часа. След възстановяване на топлоподаването е възникнала нова авария на следващ участък. В 11:00 часа на 07.01.2026 г. отново е спряно топлоподаването към същите 9 АС, поради авария на топлопровода пред вх. В на бл. 33 в ж.к. „Дианабад“, като отново е засегнат бл. 32. В 20:00 часа на 09.01.2026 г. топлоподаването е възстановено, след подмяна на участъци от топлопровода. На 10.01.2026 г. проблемният топлопровод отново е аварирал между вход В и вход Д на бл. 33, като е наводнена сградата. Това е наложило в 11:00 часа отново да бъде спряно топлоподаването към същите адреси и бл. 32. В 21:30 часа още същия ден, топлоподаването е възстановено.

В рамките на извършените ремонтни дейности е подменен общо 73 метра тръбопровод.

5.) ж.к. „Младост-3“, бл. 325 и бл. 325-А – посочва се, че временното прекъсване на топлоснабдяването за посочените сгради през м. януари 2026 г. е вследствие на възникнала авария на главен магистрален топлопровод Ø325 mm, захранващ част от ж. к. „Младост-4“ и ж.к. „Младост-3“. Дружеството заявява, че незабавно са предприети необходимите действия, като е създадена организация за извършване на аварийен ремонт на засегнатия участък. При отстраняване на аварията е подменен 1 метър тръба Ø325 mm.

Посочва се, че второто спиране на посочените адреси е вследствие на локален пробив, засягащ блок 325А. Поради спецификата на екстремните зимни условия и невъзможността да се локализира точното място на аварираният топлопровод, е направено обследване със специализирана апаратура за звуково разпознаване на теч по топлопреносната мрежа. Извършени са строително-монтажни работи на обекта, аварията е отстранена и топлоподаването към засегнатите сгради е нормализирано. Подменени са 24 метра тръба с Ø139 mm и две колена Ø139 mm.

През 2025 г. този участък от ТПМ не е спиран за извършване на аварийен ремонт.

6.) ж. к. „Изток“, бл. 21 – дружеството посочва, че топлопроводното отклонение е реконструирано с предварително изолирани тръби и е в експлоатация повече от 25 години. За периода от 02.12.2025 г. до 23.01.2026 г. са отстранени 4 пробива на различни участъци от ТПМ, при което е спирано топлоподаването към ж. к. „Изток“, бл. 21. Подменени са два броя отклонения от топлопровод Ø139 mm, 12 метра тръба Ø168 mm, 48 метра тръба Ø76 mm и пет броя колена Ø76 mm.

„Топлофикация София“ ЕАД заявява, че топлопроводът, захранващ бл. 21 в ж.к. „Изток“ и съседните сгради, е предложен за цялостна подмяна.

7.) ул. „Горазд“ № 16-А – при ремонтните дейности е установено, че топлопроводът, захранващ АС, е корозирал и е с намалена дебелина на стената на тръбите, което е предпоставка за честите пробиви в района. При отстраняване на аварията е подменена 1 метър тръба с диаметър Ø76 mm.

Дружеството посочва, че съобразно възможностите на инвестиционната програма ще бъде подменен целият топлопровод от топлофикационната камера на ул. „Калина Малина“ до ул. „Горазд“ № 16-Б.

8.) ж. к. „Гео Милев“, ул. „Коста Лулчев“, бл. 263 – на 01.01.2026 г. вечерта е възникнала авария зад бл. 262-Б на бул. „Шипченски проход“ и е спряно отклонението, което захранва и бл. 263 на ул. „Коста Лулчев“. Аварията е отстранена на 03.01.2026 г. На 04.01.2026 г. е възникнал друг пробив на отклонението, захранващо съседния блок 262-А на бул. „Шипченски проход“. Разглежданият адрес отново попада в засегнатия участък. Аварията е отстранена на 05.01.2026 г., като са подменени 2 метра тръба с

Ø159 mm. Посочва се, че топлопроводът е с висока аварийност и е предложен за цялостна подмяна.

9.) ж. к. „Полигона“, бл. 45 – „Топлофикация София“ ЕАД заявява, че от посочения адрес има няколко сигнала за проникване на вода в подземни гаражи. При многократните посещения от експлоатационния персонал на дружеството е установено, че улицата пред бл. 45 е с настилка на ниво скална маса и при дъждовно време се наблюдава проникване на вода в топлофикационна шахта и в гаражите. Освен това в подземните гаражи няма изградена отводнителна система. За това обстоятелство дружеството е информирало Етажната собственост. При посещенията на екипите на „Топлофикация София“ ЕАД не е установена авария по трасето на топлопровода. Той не фигурира в ДМА на „Топлофикация София“ ЕАД, изграден е от частен инвеститор и към момента не са подадени документи за неговото изкупуване от Дружеството.

На 14.12.2025 г., поради извършване на СМР по ВиК инфраструктурата на улицата пред бл. 45 в кв. „Полигона“ е станала авария и наводняване на изкопа. С цел избягване на пропадане, скъсване на топлопровода и предизвикване на тежка производствена авария е прекратено топлоподаването към двете АС на бл. 45, вх. А и Б. Същото е възстановено на 17.12.2025 г. „Топлофикация София“ ЕАД заявява, че адресът подлежи на регулярни проверки.

10.) ж. к. „Младост 4“ бл. 414, вх. 3 и 4 – във връзка с аварийно спиране на топлоподаването от страна на „Топлофикация София“ ЕАД за отстраняване на пробив в топлофикационна камера и на отклонението към вх. 3 на бл. 414, без топлоснабдяване са останали бл. 413 и бл. 414 в ж.к. „Младост-4“. На 16.01.2026 г. в 10:00 ч. първоначално е спряно топлоподаването към бл. 413 и бл. 414 в ж.к. „Младост-4“. В 18:00 часа на същия ден топлоподаването е било възстановено с изключение на вх. 3 и вх. 4 на бл. 414, ж.к. „Младост - 4“. Същото е възстановено на 17.01.2026 г. в 18:00 часа. Подменени са 20 метра тръба Ø89 mm и четири броя колена Ø76 mm. През 2025 г. на този адрес не са извършвани аварийни ремонти.

11.) ж. к. „Зона Б-5“, бл. 18, вх. Б – аварията, възникнала на този адрес, е била на отклонението, захранващо, ж.к. „Зона Б-5“, бл. 18, входове А, Б и В. Извършена е проверка във всички входове на блока за локализиране на местоположението на аварията. Установен е пробив на връщач топлопровод. Подменен е участък от 10 метра Ø76 mm на подаващ и връщач топлопровод и проблемът с качеството на топлоснабдяване на сградата е отстранен.

12.) ул. „Иван Асен II“ № 42, вх. А – на 04.11.2025 г. поради настъпила авария в топлопроводно отклонение топлоподаването към сградата на адрес: ул. „Цар Иван Асен II“ № 42 е било спряно. Пробивът е локализиран в частта от топлопровода, който преминава през двора на съседната къща на адрес ул. „Авицена“ № 19, която не е топлоснабдена. Обектът е посещаван от ръководния и експлоатационния персонал и инженер, инвеститорски контрол. Дружеството посочва, че са провеждани разговори със собственика на имота на ул. „Авицена“ № 19 г-н Красимир Илиев, но същият отказва съдействие и осигуряване на достъп за извършване на СМР за отстраняване на аварията.

„Топлофикация София“ ЕАД заявява, че с писмо с изх. № Г-23174 от 23.12.2025 г. г-н Красимир Илиев е запознат с нормативните уредби, които дават право на достъп до топлопровода, независимо че същият преминава през чужд поземлен имот. По силата на сервитутното право лицата, собственици на такъв имот, имат задължението да осигуряват достъп на титуляря на сервитута за упражняване на неговото право да експлоатира (ремонтира) топлопровода, като законът предвижда и забрана за извършване на всякакъв вид застрояване и/или засаждане на трайни насаждения в сервитутната ивица, именно с цел безпрепятствено упражняване на това право.

Дружеството посочва, че с писмо с изх. № П-1030 от 26.01.2026 г. г-н Трайчо Трайков - кмет на район „Средец“ е уведомен за хронологията на събитията след възникване на аварията на топлопровода, захранващ сградата на адрес: ул. „Цар Иван Асен II“ № 42.

„Топлофикация София“ ЕАД заявява, че при осигуряване на достъп до имота на ул. „Авицена“ № 19 за извършване на СМР ще бъдат предприети действия за отстраняване на аварията.

По точка 2:

В Таблица № 1 са представени подробни данни за всяко прекъсване на топлоподаването (авария) на клиенти в гр. София, през периода м. декември 2025 г. – м. януари 2026 г., както следва:

Таблица № 1

№	Адрес	Дата и час на прекратяване на топлоподаването	Дата и час на възстановяване на топлоподаването	Причина	Дата и час на нарушаване на качеството на топлоподаването при клиентите	Дата и час на възстановяване на качеството на топлоподаването при клиентите	Време /в часове/ на нарушение на качеството на топлоподаването при клиентите	Брой засегнати абонати и станции	Брой засегнати клиенти
1.	ж. к. „Зона Б-5“, бл. 18, вх. Б	09.12.2025 г. 11:30 часа	10.12.2025 г. 16:30 часа	Пробив на дворната мрежа	09.12.2025 г. – 11:30 ч.	10.12.2025 г. – 16:30 ч.	29	3	39
2.	ж. к. „Люлин“ 3, 4, 5, 6 микрорайони	07.01.2026 г. 01:30 часа	09.01.2026 г. 01:30 часа	Авария на подаващ тръбопровод Ø630 между направляващите опори след топлофикационна камера К 300. Впоследствие, при запълване с топлоносител 2000 часа на 07.01.2026 г. се установява втора авария на около 20 метра в посока топлофикационна камера К 304, което наложи удължаване срока за възстановяване на топлоподаването.	07.01.2026 г. 01:30 ч.	09.01.2026 г. 01:30 ч.	48	599	20 143
3.	ж. к. „Люлин“ 3, 4, 5, 6 микрорайони	15.01.2026 г. 8:30 часа	15.01.2026 г. 20:48 часа	Корозия на заваръчен шев на връзката между връщащ топлопровод и	15.01.2026 г. 8:30 ч.	15.01.2026 г. 20:48 ч.	13	599	20 143

[TLP-WHITE]

Ниво 0

				събирателен колектор в топлофикационна камера К 100					
4.	ж. к. „Люлин“ 1, 2, 7, 8, 9, 10 микрорайони	16.01.2026 г. 09:00 часа	16.01.2026 г. 23:45 часа	Авария на отклонение между гл. стемло и спирателната арматура в топлофикационна камера К 105 на отклонението за бл. 214 и 90 СУ	16.01.2026 г. 09:00 ч.	16.01.2026 г. 23:45 ч.	16	829	25 168
5.	ж. к. „Изток“, бл. 21	02.12.2025 г. 09:00 часа	17.12.2025 г. 19:00 часа	Авария в резултат на амортизация на топлопровода бл. 35, ул. „Р. Алексиев“			216	14	322
6.	ж. к. „Изток“, бл. 21	10.12.2025 г. 20:00 часа	12.12.2025 г. 15:00 часа	Авария на амортизиран топлопровод за бл. 68, ул. „М. Гагарин“			39	14	322
7.	ж. к. „Изток“, бл. 21	15.12.2025 г. 10:00 часа	16.12.2025 г. 16:00 часа	Авария на амортизиран топлопровод захранващ бл. 22, в ж. к. „Изток“			30	14	322
8.	ж. к. „Изток“, бл. 21	22.01.2026 г. 08:00 часа	23.01.2026 г. 19:00 часа	Авария в резултат на амортизация на топлопровода в ж. к. „Изток“, бл. 21			35	6	167
9.	ж. к. „Дианабад“, бл. 47-48	08.12.2025 г. 12:10 часа	09.12.2025 г. 12:35 часа	Авария на амортизиран въздушно преминаващ топлопровод в ж. к. „Дианабад“, бл. 47-48			25	5	177
10.	ж. к. „Дианабад“, бл. 32 и бл. 33	02.01.2026 г. 12:50 часа	06.01.2026 г. 20:30 часа	Авария на амортизиран топлопровод пред вх. Б на бл. 33, в ж. к. „Дианабад“	на 05.01.2026 г. е възстановено за 13 часа, след което аварира нов участък и		104	9	369

[TLP-WHITE]

Ниво 0

					отново е спряно в 14:00 ч.				
11.	ж. к. „Дианабад“, бл. 32 и бл. 33	07.01.2026 г. 10:50 часа	09.01.2026 г. 20:00 часа	Авария на амортизиран топлопровод, захранващ бл. 33 в ж. к. „Дианабад“			57	9	369
12.	ж. к. „Дианабад“, бл. 32 и бл. 33	10.01.2026 г. 11:00 часа	10.01.2026 г. 21:30 часа	Авария на амортизиран топлопровод, захранващ бл. 33 вх. В, в ж. к. „Дианабад“			57	9	369
13.	кв. „Полигона“, бл. 45	14.12.2025 г. 11:10 часа	17.12.2025 г. 10:00 часа	Топлоподаването е спряно за предотвратяване на пропадане и увреждане на топлопровода, поради авария на ВиК и наводняване на изкопа			71	2	133
14.	ул. „Коста Лулчев“, бл. 263	01.01.2026 г. 22:15 часа	03.01.2026 г. 16:15 часа	Авария на амортизиран топлопровод			42	7	65
15.	ул. „Коста Лулчев“, бл. 263	04.01.2026 г. 13:00 часа	05.01.2026 г. 14:15 часа	Авария на амортизиран топлопровод			25	7	65
16.	ул. „Горазд“ 16А	28.12.2025 г. 16:00 часа	29.12.2025 г. 16:00 часа	Авария на амортизиран топлопровод на ул. „Горазд“ № 16А			?	1?	54
17.	ж. к. „Младост- 3“, бл. 325 и бл. 325А, 325Б, 324 и 324А и част от ж. к. „Младост-4“	05.01.2026 г. 15:20 часа	07.01.2026 г. 16:10 часа	Авария на амортизиран топлопровод в ж. к. „Младост-4“ пред бл. 409, ул. „Петър Джидров“			43	52	1 526
18.	ж. к. „Младост- 3“, бл. 325 и бл. 325А, вх. 6, вх. 7 и вх. 8	09.01.2026 г. 17:30 часа	14.01.2026 г. 22:45 часа	Авария на амортизиран топлопровод в ж. к. „Младост-3“ пред блок 325А, вх. 6 теч в мазе			125	6	222
19.	ж. к. „Младост 4“, бл. 414, вх. 3-4	16.01.2026 г. 10:00 часа	17.01.2026 г. 18:00 часа	Авария на амортизиран топлопровод – отклонение			32	1	52

[TLP-WHITE]

Ниво 0

				за бл. 414, вх. 3 и вх. 4, ж. к. „Младост-4“					
20.	ж. к. „Младост 4“, бл. 414, вх. 1,2,5 ж. к. „Младост 4“, бл. 413, вх. 1, 2, 3, 4	16.01.2026 г. 10:00 часа	16.01.2026 г. 18:00 часа	Авария на амортизиран топлопровод – отклонение, охранващо бл. 413 и бл. 414, ж. к. „Младост-4“			8	6	163
21.	ул. „Цар Иван Асен II“ № 42	04.11.2025 г. 15:00 часа	-	Авария в топлопроводно отклонение. Пробивът е локализиран в двора на съседен имот на ул. „Авицена“ № 19, който не е топлоснабден. Собственикът е отказъл да предостави достъп до имота за извършване на СМР.	04.11.2025 г. 15:00 часа	-		1	4

По точка 3:

Дружеството посочва, че отговорността при неизпълнение на задължения е уредена в Глава десета от Общите условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация София“ ЕАД на клиенти в град София (ОУ), която разкрива различни хипотези на неизпълнение със съответния им фактически състав във връзка със спазването на различни по вид и продължителност срокове, при доказването на които се ангажира и отговорност за съответното неизпълнение.

Съгласно чл. 15, ал. 1 от ОУ е предвидено Дружеството да осигури непрекъснато и ефективно топлоснабдяване на клиентите, като е длъжно да отстранява повредите в топлопреносната мрежа и в абонатните станции в срок до 48 часа след спиране на топлоподаването.

В тази връзка съгласно чл. 39, ал. 1, когато по вина на Продавача повредите в топлопреносната мрежа или абонатната станция не са отстранени в срок от 48 часа, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението.

Дружеството посочва, че предвидената неустойка по цитираната разпоредба се изключва в случаите, когато причината за неотстраняването на повредата е неосигуряване на достъп от страна на клиента, а също така разпоредбата на чл. 39, ал. 1 от ОУ изрично поставя като предпоставка за дължимост на неустойка наличието на виновно поведение от страна на Продавача. Следователно самото настъпване на повреда, или временно спиране на топлоснабдяването не е достатъчно, за да се ангажира отговорността на дружеството, като при липса на виновно поведение от страна на дружеството неустойка не се дължи.

По точка 4:

„Топлофикация София“ ЕАД е предоставило информация относно планираните и отчетените инвестиционни и ремонтни разходи по топлопреносната мрежа през 2025 г. Посочва се, че в изпълнение на разпоредбите на чл. 20, ал. 1 от Наредбата за реда за учредяване и упражняване правата на Общината в публични предприятия и търговски дружества с общинско участие в капитала на Столична община, дружеството е представило в Столичния общински съвет (СОС) Бизнес план за 2025 г., включително инвестиционна и ремонтна програма за 2025 г. Дружеството отбелязва, че до началото на новия регулаторен период – 01.07.2025 г., Бизнес планът не е бил разгледан от принципала на дружеството, поради което е бил изготвен Актуализиран бизнес план за 2025 г., отчитащ утвърдените от КЕВР цени, в сила от 01.07.2025 г. Актуализираният Бизнес план за 2025 г., ведно с инвестиционна и ремонтна програми за 2025 г., е внесен в СОС на 10.07.2025 г. и е утвърден с Решение № 603 от 24.07.2025 г. на СОС.

В Таблица № 2 са представени планираните и отчетените инвестиционни разходи за топлопреносната мрежа по топлорайони през 2025 г.

Таблица № 2

Инвестиционни разходи за 2025 г. по ТПМ, представени по топлорайони					
Топлорайон	ПЛАН		ОТЧЕТ		Изпълнение, %
	лева, без ДДС	евро, без ДДС	лева, без ДДС	евро, без ДДС	
ТР „София“	20 619 185	10 542 421	5 825 295	2 978 426	28,3%
ТР „София Изток“	84 119 059	43 009 391	47 828 783	24 454 468	56,9%
ТР „Земляне“	4 140 576	2 117 043	1 098 488	561 648	26,5%

ТР „Люлин“	2 165 190	1 107 044	893 858	457 022	41,3%
Общо	111 044 010	56 775 901	55 646 423	28 451 564	50,1%

*Справката е изготвена с данни към 03.02.2026 г.

„Топлофикация София“ ЕАД посочва, че към 31.12.2025 г. са отчетени инвестиционни разходи по топлопреносната мрежа в размер на 55 646 423 лв. без ДДС, което представлява 50,1% от общо планираните разходи.

В Таблица № 3 са представени планираните и отчетените разходи по ремонтната програма за 2025 г. в топлопреносната мрежа по топлорайони.

Таблица № 3

Разходи по ремонтната програма за 2025 г. по ТПМ, представени по топлорайони					
Топлорайон	ПЛАН		ОТЧЕТ		Изпълнение, %
	лева, без ДДС	евро, без ДДС	лева, без ДДС	евро, без ДДС	
ТР „София“	2 853 731	1 459 089	1 692 409	865 315	59,3%
ТР „София Изток“	6 556 795	3 352 436	5 355 903	2 738 430	81,7%
ТР „Земляне“	1 754 596	897 111	1 128 256	576 868	64,3%
ТР „Люлин“	858 567	438 978	755 057	386 055	87,9%
Общо	12 023 688	6 147 614	8 931 625	4 566 667	74,3%

*Справката е изготвена с данни към 03.02.2026 г.

„Топлофикация София“ ЕАД посочва, че към 31.12.2025 г. са отчетени разходи по ремонтната програма в размер на 8 931 625 лв. без ДДС, което представлява 74,3% изпълнение на планираните разходи. Дружеството заявява, че изпълнението на ремонтната програма през 2025 г. е било насочено приоритетно към текущи и аварийни ремонти, както и за възстановяване на мрежови елементи с повишена аварийност, с цел ограничаване на риска от възникване на аварийни ситуации и прекъсвания на топлоподаването. Дружеството допълва, че степента на изпълнение на инвестиционната и ремонтна програма в най-голяма степен зависи от приходите от регулаторна дейност, съответно от утвърдените от КЕВР цена на топлинна енергия и премията по чл. 33а от ЗЕ. Дружеството посочва, че изпитва системен недостиг на финансов ресурс поради множеството регулаторно непризнати разходи независимо че впоследствие същите са признати от Върховния административен съд, за да изпълнява с нужния интензитет всички необходими инвестиционни и ремонтни дейности.

С писмо с изх. № Е-04-04-1 от 12.02.2026 г. на КЕВР от „Топлофикация София“ ЕАД е изискано да представи в КЕВР допълнително следното:

1. Извадки от работния дневник на диспечерската служба на „Топлофикация София“ ЕАД, от които да са видни вписаните данни за всяка една от аварията (дата, начален/краен час), посочени в таблицата по т. 2, представена като приложение към писмо с изх. № М-109 от 04.02.2026 г. на „Топлофикация София“ ЕАД;

2. Доказателства затова, че дружеството е изпълнило задължението за уведомяване по подходящ начин за причината и продължителността на спиране на топлоснабдяването за всеки отделен случай, посочен в таблицата с аварията по т. 2, представена като приложение към писмо с изх. № М-109 от 04.02.2026 г. на „Топлофикация София“ ЕАД;

3. Актуализиран Бизнес план на „Топлофикация София“ ЕАД за 2025 г., ведно с инвестиционна и ремонтна програми за 2025 г., одобрени с Решение № 603 от 24.07.2025 г. на Столичния общински съвет;

4. Отчет за изпълнението през 2025 г. на Бизнеса плана за периода 2025 г. – 2029 г., одобрен с Решение № БП-25 от 13.11.2024 г. на КЕВР, включващ подробен анализ на изпълнените/неизпълнените конкретни обекти/дейности, заложен в ремонтната и инвестиционната програми на дружеството за 2025 г. и причините за тяхното изпълнение.

С писмо с вх. № Е-04-04-1 от 16.02.2026 г. „Топлофикация София“ ЕАД е представило в КЕВР в указания срок изисканите доказателства. С оглед установени неточности и непълноти в данните и документите, представени от „Топлофикация София“ ЕАД, с писмо с изх. № Е-04-04-1 от 25.02.2026 г. от дружеството е изискано да представи в КЕВР допълнително следното:

1. Таблицата с прекъсванията на топлоподаването, представена в КЕВР с писмо с рег. индекс М-109 от 04.02.2026 г., да бъде **коригирана в съответствие с данните, записани от дежурните диспечери в дневника на диспечерската служба** на „Топлофикация София“ ЕАД за всеки отделен случай (от № 1 до № 21), представени в КЕВР с писмо с рег. индекс М-109 от 16.02.2026 г.;

2. Да се представят повторно следните документи (извадки от работния дневник на диспечерската служба):

2.1. Приложение № 8 за авария под № 8, съдържащо всички страници, представено с писмо с рег. индекс М-109 от 16.02.2026 г., тъй като липсва последната страница, както и да е видна номерацията на страниците от дневника с оглед на това, че данните са заличени;

2.2. Приложение № 10 за авария под № 10 с посочена номерация на страниците от дневника, тъй като тези данни не са видни;

2.3. Приложение № 13 за авария под № 13 с посочени дата и час на пускане (възстановяване) на топлоподаването, както и номерация на страниците от дневника, тъй като тези данни не са видни;

2.4. Приложение № 17 за авария под № 17, съдържащо всички страници, представено с писмо с рег. индекс М-109 от 16.02.2026 г., тъй като липсва последната страница, както и да е видна номерацията на страниците от дневника с оглед на това, че данните са заличени;

2.5. Приложение № 20 да се представи за авария под № 20 за адрес: ж. к. „Младост-4“, бл. 414, вх. 1,2,5, ж.к. „Младост-4“, бл. 413, вх. 1, 2, 3, 4, тъй като представеното Приложение № 20 е за друг адрес, а именно за ул. „Цар Иван Асен II“ № 42.

С писмо с вх. № Е-04-04-1 от 04.03.2026 г. „Топлофикация София“ ЕАД е представило в КЕВР изисканите данни и доказателства, като същите са разгледани и анализирани.

Дружеството е представило коригирани данни за прекъсванията на топлоподаването към клиентите на „Топлофикация София“ ЕАД в периода м. декември 2025 г. – м. януари 2026 г., които са в съответствие с данните, записани от дежурните диспечери в дневника на диспечерската служба на „Топлофикация София“ ЕАД за всеки отделен случай на авария и същите са представени в Таблица № 4.

Таблица № 4

№	Адрес	Дата и час на прекратяване на топлоподаването	Дата и час на възстановяване на топлоподаването	Причина	Дата и час на нарушаване на качеството на топлоподаването при клиентите	Дата и час на възстановяване на качеството на топлоподаването при клиентите	Време /в часове/ на нарушение на качеството на топлоподаването при клиентите	Брой засегнати абонати и станции	Брой засегнати клиенти
1.	ж. к. „Зона Б-5“, бл. 18, вх. Б	09.12.2025 г. 11:30 часа	10.12.2025 г. 16:30 часа	Пробив на дворната мрежа	09.12.2025 г. – 11:30 ч.	10.12.2025 г. – 16:30 ч.	29	3	39
2.	ж. к. „Люлин“ 3, 4, 5, 6 микрорайони (м. р.)	06.01.2026 г. 23:55 часа (23:00 часа Люлин-4 и 5; 23:45 часа, Люлин-3 и 6)	09.01.2026 г. 01:30 часа (23:00 часа на 08.01.2026 г., Люлин-3, 4 и 5; 1:30 часа на 09.01.2026 г. за Люлин-6)	Авария на подаващ тръбопровод Ø630 между направляващите опори след топлофикационна камера К 300. Впоследствие, при запълване с топлоносител 2000 часа на 07.01.2026 г. се установява втора авария на около 20 метра в посока топлофикационна камера К 304, което наложи удължаване срока за възстановяване на топлоподаването.	06.01.2026 г. 23:55 часа (23:00 часа Люлин-4 и 5; 23:45 часа, Люлин-3 и 6 м. р.)	09.01.2026 г. 01:30 часа (23:00 часа на 08.01.2026 г., Люлин-3, 4 и 5; 1:30 часа на 09.01.2026 г. за Люлин-6 м. р.)	Люлин-3, 4 и 5 м. р. – 48 часа; Люлин-6 м. р. – 50 часа	599	20 143
3.	ж. к. „Люлин“ 3, 4, 5, 6 микрорайони	15.01.2026 г. 9:00 часа	15.01.2026 г. 20:40 часа	Корозия на заваръчен шев на връзката между връщащ топлопровод и	15.01.2026 г. 9:00 часа	15.01.2026 г. 20:40 часа	12	599	20 143

				събирателен колектор в топлофикационна камера К 100					
4.	ж. к. „Люлин“ 1, 2, 7, 8, 9, 10 микрорайони	16.01.2026 г. 09:15 часа	16.01.2026 г. 23:00 часа	Авария на отклонение между главно стебло и спирателната арматура в топлофикационна камера К 105 на отклонението за бл. 214 и 90 СУ	16.01.2026 г. 09:15 часа	16.01.2026 г. 23:00 часа	14	829	25 168
5.	ж. к. „Изток“, бл. 21	02.12.2025 г. 10:00 часа	03.12.2025 г. 19:00 часа	Авария в резултат на амортизация на топлопровода бл. 35, ул. „Р. Алексиев“			33	14	322
6.	ж. к. „Изток“, бл. 21	10.12.2025 г. 20:30 часа	12.12.2025 г. 14:00 часа	Авария на амортизиран топлопровод за бл. 68, ул. „М. Гагарин“			38	14	322
7.	ж. к. „Изток“, бл. 21	15.12.2025 г. 10:00 часа	16.12.2025 г. 15:30 часа	Авария на амортизиран топлопровод захранващ бл. 22, в ж. к. „Изток“			30	14	322
8.	ж. к. „Изток“, бл. 21	22.01.2026 г. 10:40 часа	23.01.2026 г. 17:20 часа	Авария в резултат на амортизация на топлопровода в ж. к. „Изток“, бл. 21			32	6	167
9.	ж. к. „Дианабад“, бл. 47-48	08.12.2025 г. 12:10 часа	09.12.2025 г. 12:35 часа	Авария на амортизиран въздушно преминаващ топлопровод в ж. к. „Дианабад“, бл. 47-48			25	5	177
10.	ж. к. „Дианабад“, бл. 32 и бл. 33	02.01.2026 г. 12:50 часа	06.01.2026 г. 20:35 часа	Авария на амортизиран топлопровод пред вх. Б на бл. 33, в ж. к. „Дианабад“	на 05.01.2026 г. е възстановено за 13 часа, след което аварира нов участък и		104	9	369

					отново е спряно в 14:00 ч.				
11.	ж. к. „Дианабад“, бл. 32 и бл. 33	07.01.2026 г. 10:00 часа	09.01.2026 г. 20:00 часа	Авария на амортизиран топлопровод, захранващ бл. 33 в ж. к. „Дианабад“			58	9	369
12.	ж. к. „Дианабад“, бл. 32 и бл. 33	10.01.2026 г. 10:40 часа	10.01.2026 г. 21:30 часа	Авария на амортизиран топлопровод, захранващ бл. 33 вх. В, в ж. к. „Дианабад“			11	9	369
13.	кв. „Полигона“, бл. 45	14.12.2025 г. 11:10 часа	17.12.2025 г. 16:00 часа	Топлоподаването е спряно за предотвратяване на пропадане и увреждане на топлопровода, поради авария на ВиК и наводняване на изкопа			77	2	133
14.	ул. „Коста Лулчев“, бл. 263	01.01.2026 г. 21:00 часа	03.01.2026 г. 15:15 часа	Авария на амортизиран топлопровод			42	7	65
15.	ул. „Коста Лулчев“, бл. 263	04.01.2026 г. 12:00 часа	05.01.2026 г. 13:10 часа	Авария на амортизиран топлопровод			25	7	65
16.	ул. „Горазд“ 16А	28.12.2025 г. 14:55 часа	29.12.2025 г. 12:10 часа	Авария на амортизиран топлопровод на ул. „Горазд“ № 16А			21		54
17.	ж. к. „Младост- 3“, бл. 325 и бл. 325А, 325Б, 324 и 324А и част от ж. к. „Младост-4“	05.01.2026 г. 15:20 часа	07.01.2026 г. 16:10 часа	Авария на амортизиран топлопровод в ж. к. „Младост-4“ пред бл. 409, ул. „Петър Джидров“			43	52	1 526
18.	ж. к. „Младост- 3“, бл. 325 и бл. 325А, вх. 6, вх. 7 и вх. 8	09.01.2026 г. 17:30 часа	14.01.2026 г. 22:40 часа	Авария на амортизиран топлопровод в ж. к. „Младост-3“ пред блок 325А, вх. 6 теч в мазе			125	6	222
19.	ж. к. „Младост 4“, бл. 414, вх. 3-4	16.01.2026 г. 9:50 часа	17.01.2026 г. 17:35 часа	Авария на амортизиран топлопровод – отклонение			32	1	52

[TLP-WHITE]

Ниво 0

				за бл. 414, вх. 3 и вх. 4, ж. к. „Младост-4“					
20.	ж. к. „Младост 4“, бл. 414, вх. 1,2,5 ж. к. „Младост 4“, бл. 413, вх. 1, 2, 3, 4	16.01.2026 г. 9:50 часа	16.01.2026 г. 19:15 часа	Авария на амортизиран топлопровод – отклонение, захванващо бл. 413 и бл. 414, ж. к. „Младост-4“			9	6	163
21.	ул. „Цар Иван Асен II“ № 42	04.11.2025 г. 15:00 часа	-	Авария в топлопроводно отклонение. Пробивът е локализиран в двора на съседен имот на ул. „Авицена“ № 19, който не е топлоснабден. Собственикът е отказъл да предостави достъп до имота за извършване на СМР.	04.11.2025 г., 15:00 часа	-		1	4



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране

На 10.03.2026 г. чрез служебната електронна поща на КЕВР, от „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД е изискано да представи уточнение по отношение на авария под № 2 от Таблица № 4 относно адрес: ж.к. Люлин 3,4,5,6 м.р., в периода от 06.01.2026 г. до 09.01.2026 г., като се посочат точния брой на засегнатите абонатни станции и броя на засегнатите клиенти в ж.к. „Люлин-6“ за конкретния период, тъй като в Таблица № 4 е посочен общия брой на засегнатите абонатни станции и клиенти в четирите микрорайона на ж.к. „Люлин“.

Писменото уточнение от „Топлофикация София“ ЕАД е постъпило в указания срок, на 10.03.2026 г. на служебната електронна поща, от което е видно, че броя на засегнатите АС е 147, а броя на засегнатите клиенти (абонати) в ж.к. „Люлин-6“ е: 5 473.

След преглед и анализ на предоставените от „Топлофикация София“ ЕАД документи, данни и информация, работната група е направила следните констатации:

1. Коригираните от дружеството данни в Таблица № 4 показват, че през периода м. декември 2025 г. – м. януари 2026 г. е имало регистрирани **21 прекъсвания на топлоснабдяването (аварии)** в различни жилищни райони в гр. София. От тях **15 аварии са отстранени в срок до 48 часа** след спиране на топлоподаването, **5 аварии са отстранени за срок над 48 часа** след спиране на топлоподаването и **1 авария не е отстранена и към настоящия момент** поради отказ за предоставяне на достъп от собственика на имота на ул. „Авицена“ № 19 за извършване на съответните строително-монтажни работи с цел отстраняване на пробива в топлопроводното отклонение;

2. Авариите, описани в Таблица № 4, в периода м. декември 2025 г. – м. януари 2026 г., са засегнали общо 48 604 броя битови клиенти на „Топлофикация София“ ЕАД, някои от които са били с прекъснато топлоснабдяване вследствие на възникналите аварии в ТПМ, регистрирани от дружеството по 2-3 пъти в този период и засегнали клиентите на едни и същи адреси в различни жилищни райони на гр. София;

3. Данните за повредите (авариите) в топлопреносната мрежа и АС, собственост на „Топлофикация София“ ЕАД, **които не са отстранени в срок от 48 часа**, са представени в обобщен вид в Таблица № 5:

Таблица № 5

№ по ред	Адрес на възникналата повреда (авария) в ТПМ	Брой засегнати абонатни станции	Брой засегнати битови клиенти	Продължителност на нарушеното качество на топлоснабдяването на клиентите, в часове	Период на закъснението за недоставената топлинна енергия на засегнатите битови клиенти, в часове
1.	ж.к. „Люлин-6“	147	5 473	50 часа	2 часа
2.	ж.к. „Дианабад“, бл. 32 и бл. 33	9	369	104 часа	56 часа
3.	ж.к. „Дианабад“, бл. 32 и бл. 33	9	369	58 часа	10 часа

4.	кв. „Полигона“, бл. 45	2	133	77 часа	29 часа
5.	ж.к. „Младост-3“, бл. 325 и бл. 325 А, вх. 6, вх. 7 и вх. 8	6	222	125 часа	77 часа

4. От представените от дружеството на хартиен носител снимки (от Приложение № 21 до Приложение № 37) с визуализация на екрана от системата за управление на публикациите на дружеството не може да се установи по безспорен и категоричен начин за извършено от дружеството уведомяване на клиентите, засегнати от съответната авария, за причината за спиране на топлоснабдяването за всеки отделен случай както и дали същата тази информация е била публично достъпна на интернет страницата на дружеството в меню „Аварии и ремонти“ (toplo.bg/accidents-and maintenance), откъдето клиентите могат да се информират своевременно. Това е така, защото на снимките не е показано нито наименование на използваната система за управление на публикациите, нито ден и час на извършване на публикацията, дата и час на извършване на разпечатката, както и че представените данни представляват архивен запис на реално публикувано съобщение, което е посочено в отговора на дружеството по т. 2 от писмо с изх. № М-109 от 16.02.2026 г.;

5. За аварияте, описани в Таблица № 1 и Таблица № 4, под № 1 за адрес: ж.к. „Зона Б-5“, блок 18, вход Б; № 10 за адрес: ж.к. „Дианабад“, бл. 32 и бл. 33, в периода от 02.01.2026 г. до 06.01.2026 г. и № 11 за адрес: ж.к. „Дианабад“, бл. 32 и бл. 33, в периода от 07.01.2026 г. до 09.01.2026 г., „Топлофикация София“ ЕАД не е представило снимки или други доказателства, от които да се установи извършено уведомяване на клиентите, засегнати от съответната авария. При извършена служебна справка в интернет страницата на дружеството, в меню „Аварии и ремонти“ (toplo.bg/accidents-and maintenance), не се установява меню със запазени (архивирани) данни за аварияте и ремонтите по топлопреносната мрежа и абонатните станции;

6. От представените от дружеството на хартиен носител извадки от работния дневник на диспечерската служба на „Топлофикация София“ ЕАД се установява, че към 19:00 часа на съответната дата, топлоизточниците са работили нормално и не е имало аварии в тях;

7. По актуализирания Бизнес план на „Топлофикация София“ ЕАД за 2025 г., утвърден с решение на Столичния общински съвет, лицензиантът отчита към 31.12.2025 г. **инвестиционни разходи по топлопреносната мрежа и абонатните станции** в размер на 28 451 564 евро (55 646 423 лв.) без ДДС, спрямо 56 775 901 евро (111 044 010 лв.) планирани за 2025 г., което **представлява изпълнение от 50,1%**;

8. По актуализирания Бизнес план на „Топлофикация София“ ЕАД за 2025 г., утвърден с решение на Столичния общински съвет, лицензиантът отчита към 31.12.2025 г. **разходи за извършване на ремонтни дейности по топлопреносната мрежа и АС**, в размер на 4 566 667 евро (8 931 625 лв.) без ДДС, спрямо 6 147 614 евро (12 023 688 лв.), планирани за 2025 г., което **представлява изпълнение от 74,3%**;

9. По Бизнес плана на „Топлофикация София“ ЕАД за периода 2025 г. – 2029 г., одобрен с Решение № БП-25 от 13.11.2024 г. на КЕВР, лицензиантът отчита към 31.12.2025 г. **инвестиционни разходи по топлопреносната мрежа и абонатните станции** в размер на 32 552 429 евро (63 667 017 лв.) без ДДС, спрямо 77 165 567 евро (150 922 730 лв.), планирани за 2025 г., което **представлява изпълнение от 42,19%**;

10. По Бизнес плана на „Топлофикация София“ ЕАД за периода 2025 г. – 2029 г., одобрен с Решение № БП-25 от 13.11.2024 г. на КЕВР, лицензиантът отчита към 31.12.2025 г. **разходи за извършване на ремонтни дейности по топлопреносната мрежа и АС**, в размер на 4 646 560 евро (9 087 881 лв.) без ДДС, спрямо 7 756 854 евро (15 171 088 лв.), планирани за 2025 г., което **представлява изпълнение от 59,90%**.

На основание чл. 80, ал. 4, т. 1 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 3 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, въз основа на резултатите от проверката, работната група е дала на „Топлофикация София“ ЕАД **задължителни предписания**, както следва:

В срок до 30.04.2026 г. да представи на Комисията следната информация и писмени доказателства:

1. Списък на планираните за ремонт обекти по ТПМ и АС през 2026 г., изготвен по топлорайони, със задължително включване и на обектите, посочени в Таблица № 4 от констативния протокол, с посочени начална и крайна дата на всеки ремонт, планирана продължителност на ремонта и с прогнозни разходи (в лева и в евро) за извършването им;

2. Списък на планираните инвестиции по ТПМ и АС през 2026 г., изготвен по топлорайони, с посочени начална и крайна дата на инвестиционните дейности, планирана продължителност и с планираните средства за инвестиции (в лева и в евро);

3. В интернет страницата на дружеството, в меню „Аварии и ремонти“ (toplo.bg/accidents-and maintenance), **да се създаде подменю „Архив на аварияте и ремонтите“**, като в същото се запазват (архивират) данни за всички отстранени аварии и за извършените ремонти по календарни години, като се представят необходимите доказателства за изпълнението на това предписание в посочения по-горе срок;

4. В интернет страницата на дружеството, в меню „Аварии и ремонти“ (toplo.bg/accidents-and maintenance), за всеки отделен случай да се посочва задължително кратко описание на причината/ите за прекъсването на топлоснабдяването на клиентите в засегнатия участък от ТПМ, като за целта се направят съответните софтуерни промени в системата за управление на публикациите на дружеството.

За резултатите от извършената проверка, работната група е изготвила Констативен протокол № Т-2 от 10.03.2026 г., който е връчен на 13.03.2026 г. на г-н Йордан Йорданов, на длъжност заместник-изпълнителен директор на „Топлофикация София“ ЕАД, в качеството му на упълномощен представител на дружеството, въз основа на нотариално заверено пълномощно № 3919 от 13.03.2026 г. на Виолета Ангелова, нотариус в район РС София.

В срока по чл. 9, ал. 4 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и ЗРВКУ, проверяваното лице с писмо с вх. № Е-04-04-6 от 23.03.2026 г. е представило писмени обяснения по Констативния протокол, както следва:

По отношение на задължителните предписания по т. 1 и т. 2 от констативния протокол се посочва, че Проектът на бизнес план се представя до 25 април в Столичния общински съвет (СОС) и подлежи на приемане от СОС по ред, предвиден в Наредбата за реда за учредяване и упражняване правата на общината в публични предприятия и търговски дружества с общинско участие в капитала. Предвиденият ред за реализиране на инвестиционните и ремонтните намерения на дружеството представлява сложна административна процедура, включваща последователни действия от страна на няколко компетентни органа, произнасяне в нормативно определени срокове и съгласуване, които по своята правна и фактическа същност изискват определен времеви ресурс. В същото време, предвидения административен ред по приемането на бизнес плана на дружеството, не предоставя възможност на проверяваното лице самостоятелно да го приведе в изпълнение.

В тази връзка, Дружеството заявява, че определеният с предписанията срок за предоставяне на списък за планираните за ремонт обекти и списък на планираните

инвестиции по ТПМ и АС за 2026 не съответства на нормативно установения ред и срокове за предоставяне на такъв вид информация. .

Същевременно с оглед предмета на извършената извънредна проверка, а именно – изпълнение на условията по издадените лицензии на дружеството, ЗЕ и подзаконовите нормативни актове по прилагането му, „Топлофикация София“ ЕАД твърди, че дадените задължителни предписания, излизат извън предмета на правомощията на регулатора, като излагат съображения в тази насока.

2. По отношение на дадените задължителни предписания по т. 3 и т. 4, Дружеството твърди, че те излизат извън предмета на компетентност на Комисията и са в противоречие с изискванията на лицензиите, ЗЕ и Общите условия на дружеството, като излагат съображения в тази насока.

В заключение, „Топлофикация София“ ЕАД счита, че извършва лицензионната си дейност в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, общите и индивидуалните административни актове на Комисията, както и съобразно с действащото в страната законодателство и с правото на Европейския съюз, поради което задължителните предписания в констативния протокол са в противоречие с изискванията на лицензиите и нормативните разпоредби, и ги считат за нецелесъобразни.

След преглед и обсъждане на постъпилите писмени обяснения на „Топлофикация София“ ЕАД, експертите от работната група изразяват следното становище:

Съгласно чл. 78, ал. 2, т. 4 и чл. 80, ал. 4, т. 1 от ЗЕ работната група има право да даде задължителни предписания на проверяваното лице, а съгласно чл. 78, ал. 4 от същия закон дадените предписания са задължителни за проверяваното лице.

Дадените задължителни предписания по т. 1 и т. 2 от Констативния протокол представляват списък с подробни данни за планираните за ремонт обекти по топлопреносната мрежа (ТПМ) и абонатни станции (АС) през 2026 г., както и списък на планираните инвестиции по ТПМ и АС през 2026 г., изготвени по топлорайони, със задължително включване и на обектите, посочени в Таблица № 4. Данните в списъците, които следва да се представят в изпълнение на задължителните предписания, са предварително известни на дружеството и то разполага с тях. Лицензиантът има нормативно определено задължение да изготви и да представи в срок до 25 април за одобрение от СОС на проект на бизнес план за съответната година, към който прилага инвестиционна и ремонтна програма.

2. По отношение на твърдяното от Дружеството, че не се съдържат конкретни предписания относно начина на информиране, нито на съдържанието на предоставената информация, следва да се има предвид, че в задължителните предписания по т. 3 и т. 4 от констативния протокол, начинът на информиране не е променен, както и, че информацията представлява архивни данни за всички отстранени аварии и за извършените ремонти по календарни години, с които дружеството разполага.

Работната група не приема за основателни твърденията на „Топлофикация София“ ЕАД относно това, че не съществува нормативно изискване Дружеството да поддържа специализирани софтуерни решения, дадени в задължителните предписания. Съгласно чл. 44, ал. 2, предл. 2 от ОУ, Продавачът е длъжен да уведоми Клиентите по подходящ начин за причината и продължителността на спиране на топлоснабдяването. Това се налага, когато спирането на топлоснабдяването в случаите по ал. 1 продължава до отстраняване на причината, която го е наложила, но не повече от 48 часа.

В тази връзка и с оглед аварията по ТПМ, както и в изпълнение на ОУ, основателно работната група е дала задължителното предписание по т. 4 от констативния протокол, за посочване на кратко описание на причината/ите за прекъсването на топлоснабдяването на клиентите в засегнатия участък от ТПМ, при визуализиране на реалните съобщения, които се публикуват от дружеството на интернет страницата, в меню „Аварии и ремонти“.

Въз основа на гореизложеното и с оглед събраните в хода на проверката данни и документи, работната група е достигнала до следните изводи и заключения:

I. „Топлофикация София“ ЕАД, Продавач по смисъла на Общите условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация София“ ЕАД на клиенти в град София, одобрени с решение № ОУ-1 от 27.06.2016 г. на КЕВР (ОУ), **не е отстранил** възникналите повреди по топлопреносната мрежа **в срок до 48 часа след спиране на топлоподаването** на следните адреси: гр. София, ж.к. „Люлин-6“, ж.к. „Дианабад“, бл. 32 и бл. 33 (с 2 отделни аварии) и ж.к. „Младост-3“, бл. 325 и бл. 325 А, вх. 6, вх. 7 и вх. 8, като по този начин дружеството **не е спазило разпоредбата на чл. 15, ал. 1, т. 3 от ОУ по отношение на клиентите на посочените адреси;**

II. Общият брой на засегнатите битови клиенти от аварията, които **не са отстранени в срок до 48 часа след спиране на топлоподаването**, с адреси, посочени в т. I, е: **6 197**, а общият брой на засегнатите абонатни станции е **164**;

III. „Топлофикация София“ ЕАД **дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за всеки период на закъснението**, посочен в таблица № 5, тъй като по вина на Продавача повредите в топлопреносната мрежа или абонатната станция **не са отстранени в срок от 48 часа**, съгласно разпоредбата на чл. 39, ал. 1 от ОУ;

IV. Количеството на недоставената топлинна енергия следва да се определи от Продавача – „Топлофикация София“ ЕАД по изчислителен път за дните на всяко от нарушенията, описани в таблица № 5, въз основа на усреднени стойности на доставената енергия в абонатната станция на Клиентите за предходен период при аналогични условия и режим на топлоподаване;

V. „Топлофикация София“ ЕАД следва да представи в КЕВР на хартиен и електронен носител необходимите данни и документи за доказване на изпълнението по т. III и т. IV.

VI. Въз основа на направената по т. 5 констатация, „Топлофикация София“ ЕАД **не е уведомило клиентите** на адрес: ж.к. „Дианабад“, бл. 32 и бл. 33, за аварията под № 10, в периода от 02.01.2026 г. до 06.01.2026 г., както и за аварията под № 11 за същия адрес, в периода от 07.01.2026 г. до 09.01.2026 г., като по този начин **не е спазило разпоредбата на чл. 15, ал. 3 от ОУ**, когато поради вида на повредата, същата не може да бъде отстранена в срока по ал. 1, т. 3, а именно до 48 часа след спиране на топлоподаването, Продавачът задължително уведомява Клиента/ите за срока на отстраняване и при необходимост предлага въвеждане на ограничителен режим на топлоподаването.

Предвид изложеното в доклада и направените констатации, „Топлофикация София“ ЕАД следва да изплати неустойка на всички клиенти, присъединени към абонатни станции, останали продължително време без топлозахранване. Размерът на неустойката следва да бъде определен съгласно разпоредбите на ОУ на дружеството. Изплащането ѝ следва да се извърши по начина, по който клиентите заплащат консумираната от тях топлинна енергия, без да се изискват действия от тяхна страна.

От събраната в хода на проверката информация се установи, че дружеството не е изплатило неустойка на засегнатите клиенти, което е неизпълнение на горецитираните нормативни изисквания и разпоредби на ОУ.

Общите условия на договорите са неразделна част от лицензията по силата на чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

На основание чл. 201, ал. 1, т. 3 от ЗЕ Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават условията за извършване на лицензионната дейност.

Целите, за които се налагат принудителните административни мерки, са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ, както следва: за предотвратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях.

Неизпълнението на задължение, произтичащо от ОУ, представлява нарушение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-033-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ за територията на гр. София. „Топлофикация София“ ЕАД не е спазило разпоредбата на чл. 39, ал. 1 от ОУ, като не е заплатило на всички свои клиенти на абонатни станции неустойка в размер, определен съгласно посочената разпоредба от ОУ.

С оглед на това на основание чл. 201, ал. 2, т. 1, б. „а“ от ЗЕ за отстраняване на вредните последици от извършеното нарушение на дружеството следва да бъде наложена принудителна административна мярка – писмено разпореждане за предприемане на задължителни действия в определен срок.

Изказвания по т.2.:

Докладва Ив. Александров. В КЕВР е постъпил сигнал с входящ номер от 16.01.2026 г. от г-жа Велислава Делчева – омбудсман на Република България относно аварийни спирания на отоплението и горещото водоснабдяване в отделни квартали в гр. София. В резултат на което е съставена е работна група в Комисията за извършване на извънредна проверка по документи. С писмо от страна на работната група от 23 януари от „Топлофикация София“ ЕАД е изискано в 7-дневен срок да представи съответни документи и анализи, като в т.1 е изискан анализ на всяко едно спиране, а в т.2 обобщени спиранията с часовете за отстраняване на аварията и съответно анализ на тези спирания, в които 48 часа дружеството не е успяло да отстрани аварията и съответно връзката с тези аварии – изискана е информация за изпълнението на ремонтната и инвестиционна програма на самото дружество в два плана. Първо, бизнес план, който е утвърден от Комисията, анализ и съответно изпълнение и конкретния бизнес план за конкретната година, който бизнес план се защитава в Столична община. Дружеството в указания срок е представило съответната информация, като аналитично за всяка една авария са посочени причините за аварията. Аварии, за разлика от предишна проверка за Перник, аварии са предимно в мрежата. В таблица № 1, която е доста обемиста, в разгънат вид са представени всички аварийни спирания, които са 21 на брой. От тях 15 са отстранени в срок от 48 часа, 5 са отстранени за време повече от 48 часа. Ив. Александров поясни, че има текст, в който се казва, че дружеството дължи, ако по вина на дружеството клиенти нямат топлоподаване повече от 48 часа тези часове над 48 часа потребителите се обезщетяват със съответно стойност на енергията или самата енергия.

По отношение на ремонтната и инвестиционна програма дружеството е представило по топлоизточници. Съответно изпълнението и инвестиционната програма е изпълнена средно с 50%, а ремонтната програма 74%. Това е общо за четирите топлоизточника.

Пл. Младеновски попита дали това е конкретно за тях или общо?

Ив. Александров отговори че е общо, това е средно за самото дружество, като по топлоизточници съответно са представени например: топлорайон София 28%, Изток 56%, Земляне 26% и Люлин 41%. Средно за дружеството 50% от инвестиционната програма се вменват. Изпълнението е на стойност 55 млн. лв. Ремонтната програма е изпълнена 74,3% на обща стойност близо 9 млн. лв. за цялото дружество. С допълнително писмо от страна на Комисията е изискано, точно поради наличието на спирания, които са над 48 часа, с оглед на това, че това може да бъде обжалвано, е изискано да се предостави информация от самите оперативни дневници. Момент на спиране на топлоподаването, момент на пускане на топлоподаването, за да се направи анализ и сверка на данните.

Пл. Младеновски попита дали това се отнася за тези над 48 часа, или под 48 часа.

Ив. Александров отговори, че по принцип е изискано за всички, но идеята е била за тези, които са над 48 часа, за да е абсолютно сигурно, че това е така. Дружеството е представило тези данни. Обработени са тези данни. В крайна сметка, след обработката на данните е важно да се отбележи, че в таблица № 5, в която са показани само спиранията, които са над 48 часа и съответно часовете, които превишават това. Констатациите, които

са направени: 21 прекъсвания - 5 над 48 часа; 15 прекъсвания в рамките на 48 часа и 1 неотстранена авария, локална авария за съответен адрес. Засегнатите клиенти са 6197, а засегнатите абонатни станции са 164. Това са тези, които са над 48 часа. Изготвен е констативен протокол, който е подписан със зам. директора на дружеството. Съответно „Топлофикация София“ ЕАД е представила възражение относно предписанията, които са направени и съответно работната група е дала анализ на самите възражения по констативния протокол. Повечето изводи и заключения са представени, като от тях са дадени задължителни указания „Топлофикация София“ ЕАД да изчисли недоставената топлинна енергия за тези клиенти, за които споменава Ив. Александров.

Пл. Младеновски попита дали само това са предписанията само да изчисли недоставената топлинна енергия?

Ив. Александров отговори, че е пропуснал част от предписанията, тъй като са много. Част от тях са възражения от страна на дружеството.

Пл. Младеновски попита дали Комисията е приела тези възражения.

Ив. Александров отговори, че възраженията не са приети и поясни, че има и абонатни станции, в които дружеството не е уведомило съгласно Общите условия самите клиенти. Впоследствие се е оказало, че няма текст, с който да може Комисията да наложи ПАМ специално по тези случаи. Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 39, ал. 1 от Общите условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация София“ ЕАД на клиенти на град София работната група предлага на Комисията:

1. Да приеме настоящия доклад.

2. Да наложи принудителна административна мярка на „Топлофикация София“ ЕАД, като даде следните задължителни разпореждания:

2.1. В едномесечен срок от получаване на настоящото решение, да изчисли размера на дължимата неустойка на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението на всеки клиент на абонатна станция, останал без топлоподаване по вина на дружеството, съгласно Таблица № 5.

2.2. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 2.1. „Топлофикация София“ ЕАД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания/компенсации към клиентите на абонатни станции съгласно Таблица № 5;

2.3. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 2.1. и т. 2.2., „Топлофикация София“ ЕАД да представи в КЕВР доказателства за предприетите действия, вкл. информация за името и адреса на клиентите, продължителността на времето с нарушено качество на топлоподаването, размера и методиката на изчисляване на определената неустойка. Доказателствата да бъдат предоставени на електронен носител във формат PDF.

Ив. Александров допълни, че като приложение към настоящия доклад са Заповед за проверка, Заповед за удължаване на проверката и Констативен протокол. В Констативния протокол, въпреки възраженията на дружеството, няма възражения относно закъсненията, които са в таблица № 5 .

Т. Ерменков поиска потвърждение за това, че не са уведомени част от абонатите за прекъсването на топлоснабдяването, което е изискване по Общите условия.

Ив. Александров потвърди казаното от Т. Ерменков без микрофон

Т. Ерменков обърна внимание, че би трябвало да има текст, при който неизпълнението на Общите условия общо да бъде приложимо в дадения случай. Т. Ерменков подчерта, че така няма възможност за налагане на санкции, когато не се изпълняват Общите условия и тогава защо се приемат Общи условия. Невъзможността за контрол и санкция за неизпълнение на Общите условия лишава от логика Общите условия

да се приемат и според него това трябва да се поправи, защото е абсурдно. Това трябва да се поправи.

Б. Паунов обърна внимание на това, че в случая има известно двусмислие. Има текст за неуведомяване, но това е когато има планови ремонти и удължаването на плановите ремонти. В случая е ставало въпрос, при изискването на данни в хода на проверката, че назад във времето няма архив, с който да се докаже, че те са уведомени или не. Това е едно от обясненията във възражението на констативния протокол. Т.е. ако сега се изиска, какво е било декември месец и дали са уведомени клиентите или не, дружеството няма как да докажат това. Няма софтуер. Няма такава възможност.

Т. Ерменков отбеляза, че това не е проблем на Комисията. Трябва да се направи така, че неизпълнението на Общите условия да бъде санкционирано. Това, че няма доказателства за уведомяване или не, не освобождава дружеството от задължението да уведомява. Липсата на доказателства, че не са уведомили, ги прави виновни в този случай.

Пл. Младеновски поиска да се разясни, какво означава да са уведомили и как да ги уведомят? На интернет страницата на дружеството се пускат уведомления. Например авария има на този адрес и тя ще бъде отстранена на определена дата.

Ив. Александров говори без микрофон

Б. Паунов каза, че когато аварията се отстрани, дружеството маха уведомлението. След 2-3 месеца уведомлението го няма. Те не могат да представят доказателства, че реално клиентите са уведомени.

Ив. Александров говори без микрофон

Пл. Младеновски допълни, че реално не може да се знае има ли уведомление или не, но Комисията не може да намери доказателства, че те са уведомени.

Б. Паунов потвърди казаното от Пл. Младеновски.

Ив. Александров говори без микрофон

Пл. Младеновски допълни, че това е причината да не може дружеството да бъде санкционирано.

Т. Ерменков каза, че в проверката, в задължителните указания е необходимо да се добави, че „Топлофикация София“ ЕАД трябва да води дневник на съобщенията, които са свързани с прекратяването на топлоподаването и този дневник да се пази в рамките на някакъв разумен срок.

Б. Паунов поясни, че реално в рамките на проверката е предоставено копие от дневника на диспечерската служба, в който пише кога, къде, от колко часа и кога е възстановяването. Това го има, но няма...

Т. Ерменков обясни, че става въпрос за дневник на уведомленията, т.е. да се запише уведомен на тази дата и т.н. И това да бъде едно от задълженията, които да бъдат направени, за да може, когато се прави проверка, да бъде направена проверка по всички обстоятелства, които са възложени за проверката, иначе половината от проверката не може да се осъществи, защото не се знае дали са изпълнили задължението да уведомят, или не са и няма доказателство за това. Т. Ерменков заяви, че според него липсата на доказателства е по вина на дружеството.

Р. Тоткова говори без микрофон

Т. Ерменков каза, че може да не е дневник, а по-скоро архив. Г-н Голубарев предлага правилната дума архив или запис.

Р. Тоткова говори без микрофон

Ив. Александров каза, че ще прочете част от предписанията на Комисията, от протокола, подписан от „Топлофикация София“ ЕАД без възражения. В т. 3, това е изискано като задължително предписание „в интернет страницата на дружеството, в меню „аварии и ремонти“, да се създаде подменю „архив на аварията и ремонтите“, като в същото време се запазват и архивират данни за всички отстранени аварии. Това го има в констативния протокол.

Б. Паунов каза, че това го има и във възражението на дружеството, в което казва, че изисква много средства и не е в правомощията на Комисията. Казусът е отразен в констативния протокол.

Ив. Александров каза, че въпросът е в момента да се изиска и да бъдат контролирани.

Пл. Младеновски отбеляза, че може да не е в правомощията на Комисията да им указва, как да бъде направено, защото те могат да си поддържат и собствен архив като примерно, имат скрииншотовете на всяка една авария. Тяхна работа е как ще го изпълнят. Въпросът е да предоставят на Комисията доказателства при поискване. Дали ще е общо достъпен на интернет страницата, или ще е техен вътрешен, това е тяхна работа. Въпросът е, че когато Комисията изиска доказателства те трябва да са в състояние да ги предоставят и да не се оправдават с това, че нямат архив.

Б. Паунов се съгласи с казаното от Пл. Младеновски и каза, че това е отразено в констативния протокол.

Бл. Голубарев коментира факта, че е отбелязано, че 164 абонатни станции са били без топлоподаване над 48 часа, а много повече са били под 48 часа. Това е в периода декември-януари, в най-студените теоретично дни и попита дали има информация някой трафопост да е пострадал тогава.

Ив. Александров отговори, че няма такава информация.

Бл. Голубарев констатира, че електрическата мрежа е издържала тест, при който 48 часа е липсвало топлоподаване, но трафопост не е пострадал.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 39, ал. 1 от Общите условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация София“ ЕАД на клиенти на град София

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-502 от 09.04.2026 г. относно: извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД по сигнал за аварийни спирания на отоплението и горещото водоснабдяване в гр. София, подаден в КЕВР от г-жа Велислава Делчева – омбудсман на Република България.

II. Дава на „Топлофикация София“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1.1. В едномесечен срок от получаване на настоящото решение, да изчисли размера на дължимата неустойка на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението на всеки клиент на абонатна станция, останал без топлоподаване по вина на дружеството, съгласно Таблица № 5.

1.2. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 1.1. „Топлофикация София“ ЕАД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания/ компенсации към клиентите на абонатни станции съгласно Таблица № 5;

1.3. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 1.1. и т. 1.2., „Топлофикация София“ ЕАД да представи в КЕВР доказателства за предприетите действия, вкл. информация за името и адреса на клиентите, продължителността на времето с нарушено качество на топлоподаването, размера и методиката на изчисляване

на определената неустойка. Доказателствата да бъдат предоставени на електронен носител във формат PDF.

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 разгледа доклад с вх. № О-Дк-167 от 15.04.2026 г. относно предложение за утвърждаване на представителни разходи за периода от 01.04.2026 г. до 30.06.2026 г., но не по-късно от приемането на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г.

Съгласно чл.1 от Закона за изменение и допълнение на Закона за събирането на приходи и извършването на разходи през 2026 г., до приемането на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2026 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2026 г., при спазване изискванията на чл.87 от Закона за публичните финанси, разходите за представителни цели на бюджетните организации се определят от съответния министър, ръководител или от колективния орган на управление.

Стойността на утвърдената сума за представителни разходи в КЕВР за 2025 г. е в размер на 92 000 лв. (47 039 евро), като от тях са изразходвани общо 55 219,42 лв. (28 233,24 евро). За периода от м. януари до м. юни 2025 г. са изразходвани 10 587,96 лева (5 413,54 евро). Посочените разходи включват осигуряване на материали за кабинетите на председателя, членовете на Комисията и главния секретар, представителни разходи за работни срещи и други мероприятия.

С решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол №24 от 29.01.2026 г., т.15 са утвърдени представителни разходи за периода от 01.01.2026 г. до 31.03.2026 г. в размер до 6 000 евро, като са изразходвани 1 850 евро.

По предварителен разчет, за периода от 01.04.2026 г. до 30.06.2026 г. очакваните разходи са в размер до 6 000 евро. Във връзка с това предлагам разходите за представителни цели за периода от 01.04.2026 г. до 30.06.2026 г., но не по-късно от приемането на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г., да бъдат в размер до 6 000 евро, а разходването да се определи в заповед на Председателя на КЕВР по следните позиции:

- кабинети на председател, членове на Комисията и главен секретар;
- протоколни разходи (подаръци, сувенири, цветя и др.);
- заседания и разширени работни срещи и други мероприятия, в т.ч. с български и чужди представители, на председател, членове на Комисията за енергийно и водно регулиране и главен секретар, в страната и в чужбина;
- посрещане на гости;
- рекламни материали, в т. ч. с надпис и лого на Комисията за енергийно и водно регулиране;
- конференции, семинари, симпозиуми и други мероприятия;
- тържества и други с подобен характер.

Изказвания по т.3.:

Докладва Н. Косев. Съгласно чл.1 от Закона за изменение и допълнение на Закона за събирането на приходи и извършването на разходи през 2026 г., Закона за държавния

бюджет, разходите за представителни цели на бюджетните организации се определят от съответния ръководител или от колективния орган на управление.

Стойността на утвърдената сума за представителни разходи в КЕВР за 2025 г. е в размер 47 039 евро, като от тях са изразходвани общо 28 233,24 евро. За периода от м. януари до м. юни 2025 г. са изразходвани 5 413,54 евро. Посочените разходи включват осигуряване на материали за кабинетите на председателя, членовете на Комисията, представителни разходи за работни срещи и други мероприятия.

Представителните разходи за периода от 01.01.2026 г. до 31.03.2026 г. са в размер до 6 000 евро, като са изразходвани 1 850 евро.

За периода от 01.04.2026 г. до 30.06.2026 г. очакваните разходи, които се предлагат, са в размер до 6 000 евро. Това е предложението на работната група за одобряване като представителни разходи за посочения период, като те включват следните позиции: осигуряване на кабинета на председателя и членовете на Комисията; протоколни разходи; разходи за заседания и работни срещи; посрещане на гости; рекламни материали, конференции; тържества и други мероприятия с подобен характер.

Предвид горното и на основание чл.1 от Закон за изменение и допълнение на Закон за събирането на приходи и извършването на разходи през 2026 г., до приемането на Закон за държавния бюджет на Република България за 2026 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2026 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2026 г., работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Утвърждава сума за представителни разходи за периода от 01.04.2026 г. до 30.06.2026 г., но не по-късно от приемане на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г. в размер до 6 000 евро.

2. Председателят на КЕВР да издаде заповед, в която да се посочи размерът на утвърдената сума за представителни разходи за периода от 01.04.2026 г. до 30.06.2026 г., но не по-късно от приемане на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г. в размер до 6 000 евро и целите на нейното разходване.

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

Предвид горното и на основание чл.1 от Закон за изменение и допълнение на Закон за събирането на приходи и извършването на разходи през 2026 г., до приемането на Закон за държавния бюджет на Република България за 2026 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2026 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2026 г.,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Утвърждава сума за представителни разходи за периода от 01.04.2026 г. до 30.06.2026 г., но не по-късно от приемане на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г. в размер до 6 000 евро.

2. Председателят на КЕВР да издаде заповед, в която да се посочи размерът на утвърдената сума за представителни разходи за периода от 01.04.2026 г. до 30.06.2026 г., но не по-късно от приемане на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г. в размер до 6 000 евро и целите на нейното разходване.

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 и **два гласа** (Александра Богословска и Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж във ВиК сектора.

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 едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.03.2026 г. до 31.03.2026 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 МАРТ 2026 г.

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

По т.2. както следва:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-502 от 09.04.2026 г. относно извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД по сигнал за аварийни спирания на отоплението и горещото водоснабдяване в гр. София, подаден в КЕВР от г-жа Велислава Делчева – омбудсман на Република България.

II. Дава на „Топлофикация София“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1.1. В едномесечен срок от получаване на настоящото решение, да изчисли размера на дължимата неустойка на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението на всеки клиент на абонатна станция, останал без топлоподаване по вина на дружеството, съгласно Таблица № 5.

1.2. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 1.1. „Топлофикация София“ ЕАД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания/ компенсации към клиентите на абонатни станции съгласно Таблица № 5;

1.3. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 1.1. и т. 1.2., „Топлофикация София“ ЕАД да представи в КЕВР доказателства за предприетите действия, вкл. информация за името и адреса на клиентите, продължителността на времето с нарушено качество на топлоподаването, размера и методиката на изчисляване на определената неустойка. Доказателствата да бъдат предоставени на електронен носител във формат PDF.

По т.3. както следва:

1. Утвърждава сума за представителни разходи за периода от 01.04.2026 г. до 30.06.2026 г., но не по-късно от приемане на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г. в размер до 6 000 евро.

2. Председателят на КЕВР да издаде заповед, в която да се посочи размерът на утвърдената сума за представителни разходи за периода от 01.04.2026 г. до 30.06.2026 г., но не по-късно от приемане на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г. в размер до 6 000 евро и целите на нейното разходване.

Свързани документи: (електронни документи, регистрирани в автоматизираната информационна система Archimed eDMS):

1. Доклад № Е-Дк-511 от 15.04.2026 г. и Решение на КЕВР № С-4 от 17.04.2026 г. 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 1.03.2026 г. до 31.03.2026 г.;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-502 от 09.04.2026 г. и Решение на КЕВР № ПАМ-3 от 17.04.2026 г. относно извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД по сигнал за аварийни спирания на отоплението и горещото водоснабдяване в гр. София, подаден в КЕВР от г-жа Велислава Делчева – омбудсман на Република България;

3. Доклад с вх. № О-Дк-167 от 15.04.2026 г. относно предложение за утвърждаване на представителни разходи за периода от 01.04.2026 г. до 30.06.2026 г., но не по-късно от приемането на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г.

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

Протоколирали:

X

Илиана Зашева - главен експерт, отд. АИО,
дирекция "Обща администрация"

X

Дилайла Васева - главен експерт, отд. АИО,
дирекция "Обща администрация"