



ПРОТОКОЛ

№ 143

София, 20.05.2025 година

Днес, 20.05.2025 г. от 10:05 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 – и.д. директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ 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-636 от 15.05.2025 г. и проект на решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г. от 27 бр. дружества.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-635 от 14.05.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-53 от 25.03.2025 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-59 от 25.03.2025 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“, подадени от „Топлофикация-Разград“ АД.

Работна група: Елена Маринова, Боян Паунов,
Георги Петров, Петя Георгиева, Десислава Сиракова,
Йовка Велчева, Ненко Ненков и Надежда Иванова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-652 от 15.05.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-82 от 07.05.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-81 от

07.05.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност подадени от „Топ Енерджи Солюшънс“ ООД.

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-654 от 15.05.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 28.04.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Белозем Солар Парк 2“ ООД.

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

По т.1. Комисията, като разгледа заявления за издаване на **сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от:** „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „Алт Ко“ ЕООД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Декотекс“ АД; „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“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ АД и доклад с вх. № Е-Дк-636 от 15.05.2025 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. и доп. бр. 26 от 27.03.2025 г., в сила от 27.03.2025 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

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

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

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

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

Сертификатът съдържа:

1. наименованието, местоположението, вида и общата инсталирана мощност на централата;
2. началната и крайната дата на периода, в който е произведена електрическата енергия;
3. долната топлина на изгаряне на горивото, използвано за производството на електрическата енергия;
4. количеството на топлинната енергия, произведена едновременно с електрическата енергия, както и количеството на потребената топлинна енергия;
5. количеството на електрическата енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б;
6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162б;
7. номиналната ефективност на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
8. получената инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане;
9. всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане;
10. вида на националната схема за подпомагане;
11. датата, на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация;
12. датата и държавата на издаване;
13. уникален идентификационен номер.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Следва да се има предвид, че от **2.02.2021 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ бр. 9 от 2.02.2021 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (**ФСЕС**) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW** за цялото количество

електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – **с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 2.02.2021 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране – това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена. За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-Е-100 от 31.03.2025 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7, разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдители (КС), **съгласно реда по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**, и съответно кои производители да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, **съгласно реда по чл. 162а. от ЗЕ**.

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

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

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

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

3. „Алт Ко” ЕООД;
4. „Топлофикация-Разград” АД;
5. „Топлофикация-ВТ” АД;
6. ЧЗП „Румяна Величкова”;
7. „Декотекс” АД;
8. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
9. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
10. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
11. „Оранжерии-Петров дол“ ООД;
12. „Инертстрой-Калето“ АД;
13. „Нова Пауър“ ЕООД;
14. „Топлофикация-Враца” ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
15. „Топлофикация-Враца” ЕАД – ОЦ „Младост“;
16. „Топлофикация-Бургас” АД;
17. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
18. „Когрийн“ ООД;
19. „Топлофикация-Перник” АД;
20. „Топлофикация Плевен” АД;
21. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София“;
22. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
23. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД;
24. „Брикел” ЕАД;
25. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД;
26. „Топлофикация Русе” АД;
27. „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 12.05.2025 г.** в КЕВР, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода **от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **318,431 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,696 MWh;**

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

- ЕРМ: **319 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: **319 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
Долна раб. калоричност на горивото	34 866 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,65%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,81%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,27%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	318,431	няма	318,431	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **34,069 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	404,000	404,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	352,500	352,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	936,160	936,160	–	–

• Потребена топлинна енергия: **395,000 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:

$352,500 \text{ MWh} - 34,069 \text{ MWh} = \mathbf{318,431 \text{ MWh}}$ – 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 **352,500 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 **352,500 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **318,431 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
03/2025	333,473	0	няма	няма	няма	няма	333,473	333,696	333	0,696
04/2025	318,431	0	няма	няма	няма	няма	318,431	319,127	319	0,127

• От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 163б, ал. 5 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW – за месец април 2025 г. са в размер на **319 бр.**

Въз основа на горното следва на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени 319 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 319 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.

2. „Овердрайв“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-32** от **12.05.2025 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ за периода от **1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **21,296 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: **0,156 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: **21 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: **21 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
Долна раб. калоричност на горивото	- kJ/nm ³	34 824 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	10,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	46,77%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	78,13%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	17,83%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	21,296	няма	21,296	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 = **34,350 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	72,340	72,340	–	–
Електрическа енергия	MWh	55,646	55,646	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	163,807	163,807	–	–

• Потребена топлинна енергия: **72,340 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:

$55,646 \text{ MWh} - 34,350 \text{ MWh} = \mathbf{21,296 \text{ MWh}}$ – 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 **55,646 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, **е по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-е в размер на **55,646 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **21,296 MWh**.

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

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

		продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ЕПМ	остатък от минал период		период		остатък от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2025	48,896	0	няма	няма	няма	няма	48,896	49,156	49	0,156
04/2025	21,296	0	няма	няма	няма	няма	21,296	21,452	21	0,452

• От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходните периоди (м. 03/2025 г.), за които централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 500 kW – за месец април 2025 г. са в размер на **21 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени **21 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **21 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.

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

3. „Алт Ко“ ООД

„Алт Ко“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София „Алт Ко“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1606, бул. „Македония“ № 18, сграда във вътрешен двор, ет. 4, с **ЕИК 206114571**, 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-1 от 12.05.2025 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжеви Кресна“ за периода на издаване на сертификати **от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1150,924 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,222 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: **1151 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: **1151 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 „ТЕЦ Оранжеви Кресна“ е **1,85 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 „ВНКW JMS 612 GS-N.LC“, производство на „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор;

Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

– Номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;

– Обща топлинна мощност на топлообменниците 1,820 MW_t;

– Електрическа ефективност 43,4%;

– Топлинна ефективност 42,8%;

– Обща ефективност 86,2%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	12.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	35 083 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,61%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,21%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,45%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1150,924	няма	1150,924	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **76,176 MWh**;

– Езакуп. за произв. = 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 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 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	1217,470	1217,470	–	–
Електрическа енергия	MWh	1227,100	1227,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3250,386	3250,386	–	–

• Потребената топлинна енергия е: **1217,470 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, произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е_{нето}:

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

$1227,100 \text{ MWh} - 76,176 \text{ MWh} = \mathbf{1150,924 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1227,100 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1227,100 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1150,924 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от 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
03/2025	1265,192	0	няма	няма	няма	няма	1265,192	1265,222	1265	0,222
04/2024	1150,924	0	няма	няма	няма	няма	1150,924	1151,146	1151	0,146

• От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „АЛТ КО“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) са в размер на **1151 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а от ЗЕ – за месец април 2025 г. в размер на **1151 бр.**

Въз основа на горното следва на „АЛТ КО“ ООД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, да бъдат издадени **1151 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1151 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.

4. „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 **13.05.2025 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Разград“ за периода от **1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **846,430 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: **0,290 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: **846 бр.**;
- ОБЩО: **846 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **846 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
Долна раб. калоричност на горивото	34 870 kJ/nm ³
Средна месечна температура	10,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,34%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,30%

Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	19,58%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	846,430	няма	846,430	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) = **40,370 MWh**;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 2,288 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	814,400	814,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	886,800	886,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2172,803	2172,803	–	–

- Потребена топлинна енергия: **156,771 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 3,000 \text{ MWh}$).

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:

$$886,800 \text{ MWh} - 40,370 \text{ MWh} = \mathbf{846,430 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна

комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **886,800 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **886,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **846,430 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 НеВКЕП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2025	1927,422	0	няма	няма	няма	няма	1927,422	1928,290	1928	0,290
04/2025	846,430	0	няма	няма	няма	няма	846,430	846,720	846	0,720

- От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Разград” АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2025 г. са в размер на **846 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград” АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **846 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **846 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.

5. „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 12.05.2025 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода **от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1545,648 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: **0,875 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: **1546 бр.;**

- **ОБЩО: 1546 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: **1546 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
Долна раб. калоричност на горивото	34 866 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,28%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,74%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,72%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1545,648	няма	1545,648	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) = **95,819 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 11,356 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	1848,700	1848,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	1641,467	1641,467	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4376,793	4376,793	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1247,765 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{ппк}} = 788,500 \text{ MWh}$).

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:

$1641,467 \text{ MWh} - 95,819 \text{ MWh} = \mathbf{1545,648 \text{ MWh}}$ – 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 **1641,467 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 **1641,467 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1545,648 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2025	1894,784	0	няма	няма	няма	няма	1894,784	1894,875	1894	0,875
04/2025	1545,648	0	няма	няма	няма	няма	1545,648	1546,523	1546	0,523

• От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), са в размер на **1546 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 април 2025 г. в размер на **1546 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени **1546 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 1546 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата**, при спазване на изискванията за **точност, надеждност и невъзможност за подправяне**, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.**

6. ЧЗП „Румяна Величкова“

Частен земеделски производител Румяна Величкова (ЧЗП „Румяна Величкова“) със седалище и адрес на управление: град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх.3, ет.5, ап.67, с

код по **БУЛСТАТ 131283540**, не е лицензиран по ЗЕ, но се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Представено е заявление с вх. **№ Е-ЗСК-28 от 9.05.2025 г.**, заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, **ТЕЦ „Оранжевия Трудовец“** изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода **от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **974,239 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: **0,352 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: **974 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: **974 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	22.10.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 866 kJ/nm ³
Средна месечна температура	10,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,20%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,99%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,63%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	974,239	няма	974,239	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **71,261 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	1031,040	1031,040	–	–
Електрическа енергия	MWh	1045,500	1045,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2628,700	2628,700	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1037,319 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 Е_{нето} на изхода на централата:

$$1045,500 \text{ MWh} - 71,261 \text{ MWh} = 974,239 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1045,500 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1045,500 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **974,239 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
03/2025	1092,661	0	няма	няма	няма	няма	1092,661	1093,352	1093	0,352
04/2025	974,239	0	няма	няма	няма	няма	974,239	974,591	974	0,591

- От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2025 г. са в размер на **974 бр.**

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени **974 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **974 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.

7. „Декотекс“ АД

„Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852 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-31 от 9.05.2025 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Декотекс“ АД за периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г., отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **445,614 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: **0,195 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: **445 бр.;**
- **ОБЩО: 445 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: **445 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Дружеството е декларирало, че на **08.02.2008 г.** е получена **безвъзмездна финансова помощ** за изграждане на централата в размер на **15%**, което е **225 000 евро** от размера на инвестиционния кредит (общо 1 500 000 евро), отпуснат по **Програма** на Европейската Банка за Възстановяване и Развитие (**ЕВБР**) с посредник Райфайзенбанк /България/ ЕАД.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „Декотекс“ АД е **2,0 MWe**.

- 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 Cummins QSV91G, с искрово запалване, 18 цилиндри, V-образен. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MWe,

- обща топлинна мощност – 2,707 MW_t,
- електрическа ефективност 39,84%;
- топлинна ефективност 53,93%;
- обща ефективност 93,77%
- 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	29.12.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 870 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,32%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	89,20%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,93%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,16%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	445,614	няма	445,614	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) = **14,920 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 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	398,750	398,750	–	–
Електрическа енергия	MWh	460,534	460,534	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1088,731	1088,731	–	–

- Потребена топлинна енергия: **396,688 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:

$$460,534 \text{ MWh} - 14,920 \text{ MWh} = 445,614 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **460,534 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 **460,534 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **445,614 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
03/2025	605,082	0	няма	няма	няма	няма	605,082	605,195	605	0,195
04/2025	445,614	0	няма	няма	няма	няма	445,614	445,809	445	0,809

- От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Декотекс“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2025 г. са в размер на **445 бр.**

Въз основа на горното следва на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени **445 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 445 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е

електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.

8. „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжеви комплекс – 500 дка“

„Оранжеви 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 12.05.2025 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжеви 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): **1539,486 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: **0,730 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: **1540 бр.;**
- **ОБЩО: 1540 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: **1540 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 MWe**;

- 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 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW;
- 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
Долна раб. калоричност на горивото	34 866 kJ/nm ³	34 866 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,7°C	11,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,18%	49,18%
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 $\eta_{\text{общо}}$	76,88%	78,75%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,31%	18,59%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1539,486	няма	1539,486	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) = **80,627 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 инсталация 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	1196,612	1196,612	–	–
Електрическа енергия	MWh	1200,160	1200,160	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3117,642	3117,642	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	443,284	443,284	–	–
Електрическа енергия	MWh	419,953	419,953	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1096,203	1096,203	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1639,896	1639,896	–	–
Електрическа енергия	MWh	1620,113	1620,113	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4213,844	4213,844	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2070,859 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 450,746 \text{ MWh}$).

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

$1620,113 \text{ MWh} - 80,627 \text{ MWh} = 1539,486 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1620,113 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 **1620,113 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1539,486 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- даж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2025	1840,662	0	няма	няма	няма	няма	1840,662	1840,730	1840	0,730
04/2025	1539,486	0	няма	няма	няма	няма	1539,486	1540,216	1540	0,216

- От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 023/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), са в размер на **1540 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 април 2025 г. в размер на **1540 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 1540 бр. за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1540 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.

9. „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 12.05.2025 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.** от

производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1975,890 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: **0,402 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: **1976 бр.;**

- **ОБЩО: 1976 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: **1976 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,679 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW_t;
- електрическа ефективност 43,60 %;
- топлинна ефективност 41,70 %;
- обща ефективност 85,30 %;

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

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

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. calorичност на горивото	34 866 kJ/nm ³	34 866 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,7°C	11,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,17%	49,17%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,29%	79,53%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,31%	19,87%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1975,890	няма	1975,890	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **103,853 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	1050,277	1050,277	–	–
Електрическа енергия	MWh	1103,409	1103,409	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2786,331	2786,331	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	989,251	989,251	–	–
Електрическа енергия	MWh	976,334	976,334	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2471,582	2471,582	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2039,528	2039,528	–	–
Електрическа енергия	MWh	2079,743	2079,743	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5257,914	5257,914	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2610,955 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 562,427 \text{ MWh}$).

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:

$$2079,743 \text{ MWh} - 103,853 \text{ MWh} = \mathbf{1975,890 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2079,743 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 **2079,743 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1975,890 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП над квотата от решението за цени	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ до размера на квотата	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати за компен- сиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2025	2397,774	0	няма	няма	няма	няма	2397,774	2398,402	2398	0,402
04/2025	1975,890	0	няма	няма	няма	няма	1975,890	1976,292	1976	0,292

- От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), са в размер на **1976 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 април 2025 г. в размер на **1976 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 **1976 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1976 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.**

10. „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 **12.05.2025 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.04.2025 г. до 30.04.2025 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): 631,880 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: 0,158 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: 632 бр.;**
- **ОБЩО: 632 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: **410 бр.** (до размера на квотата);

Забележка: Дружеството е записало в Заявлението, че желае да бъдат прехвърлени на ФСЕС **410 бр.** сертификати. Това е в изпълнение на последния абзац на чл. 162а от ЗЕ. При направената проверка от работната група по сертификатите се оказва, че размерът на количествата (квотата), определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, за ценовия период от 1.07.2024 г. до 30.06.2025 г., е в размер на 7147 MWh, а относно произведената електрическа енергия от БЕКП до м. 03/2024 г. (включително) на ФСЕС са прехвърлени 6737 бр. сертификата (по 1 MWh всеки) – т.е разликата е точно 410 бр. сертификата.

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
Долна раб. калоричност на горивото	34 866 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,08%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,67%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,25%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на	Собственост на	Директни електропроводи по
-------	--------	----------------	----------------	----------------------------

		ЕСО	ЕРП	чл. 119, ал. 2
MWh	631,880	няма	631,880	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) = **33,142 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	663,056	663,056	–	–
Електрическа енергия	MWh	665,022	665,022	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1709,866	1709,866	–	–

• Потребена топлинна енергия: **793,419 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 130,363 \text{ MWh}$).

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:

$665,022 \text{ MWh} - 33,142 \text{ MWh} = \mathbf{631,880 \text{ MWh}}$ – 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 **665,022 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 **665,022 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа

енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **631,880 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2025	997,398	0	няма	няма	няма	няма	997,398	998,158	998	0,158
04/2025	631,880	0	няма	няма	няма	няма	631,880	632,038	632	0,000

Забележка: Когато квотата от решението на комисията за преференциални цени е изпълнена докрай, то дробният остатък се занулява и следващият ценови период започва с дробен остатък (от минал период) в размер на 0,000 MWh.

• От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), са в размер на **632 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 април 2025 г. в размер на **410 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 **632 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **410 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.

11. „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 **9.05.2025 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия,

произведена по комбиниран начин през периода **от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжеви-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) – **925,862 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: **0,577 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: **926 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: **926 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 „Оранжеви-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 „Оранжеви-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
Долна раб. калоричност на горивото	34 866 kJ/nm ³
Средна месечна температура	9,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,56%

К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,13%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,88%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	925,862	няма	925,862	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **46,293 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	1082,250	1082,250	–	–
Електрическа енергия	MWh	972,155	972,155	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2471,340	2471,340	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1082,250 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 3Е (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$972,155 \text{ MWh} - 46,293 \text{ MWh} = \mathbf{925,862 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през

разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **972,155 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 **972,155 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **925,862 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
03/2025	1036,881	0	няма	няма	няма	няма	1036,881	1037,577	1037	0,577
04/2025	925,862	0	няма	няма	няма	няма	925,862	926,439	926	0,439

- От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Оранжерии-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД),) са в размер на **926 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 април 2025 г. в размер на **926 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 **926 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **926 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.

12. „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 12.05.2025 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г. от производствената централа „Когенерация-Инертстрой“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1423,273 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: **0,957 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: **1424 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: **1424 бр.**

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност – 3,358 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 3,158 MW_t;
- електрическа ефективност 42,10 %;
- топлинна ефективност 44,70 %;
- обща ефективност 86,80 %;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.11.2021 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 794 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,67%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,51%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,56%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1423,273	няма	1423,273	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) = **44,000 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	1381,924	1381,924	–	–
Електрическа енергия	MWh	1467,273	1467,273	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3495,563	3495,563	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1381,924 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 Е_{нето} на изхода на централата:

$$1467,273 \text{ MWh} - 44,000 \text{ MWh} = 1423,273 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1467,273 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 **1467,273 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1423,273 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- даж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни 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
03/2025	1565,429	0	няма	няма	няма	няма	1565,429	1565,957	1565	0,957
04/2025	1423,273	0	няма	няма	няма	няма	1423,273	1424,230	1424	0,230

- От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2025 г. са в размер на **1424 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 **1424 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1424 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия

през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.

13. „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 8.05.2025 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“, находяща се в гр. Сливен, квартал „Речица“ за периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г., отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **241,700 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: **0,587 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: **242 бр.**

- **ОБЩО: 242 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: **242 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

дружества са с един и същи ЕИК.

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

- В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип „JMS 616 GS-N.L“, производство на „GE 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
Долна раб. калоричност на горивото	34 874 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,37%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,19%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,56%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	241,700	няма	241,700	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **10,085 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 Регламента;

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

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

ОБЩИ показатели за централата с ДВГ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	250,024	250,024	–	–
Електрическа енергия	MWh	251,785	251,785	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	625,814	625,814	–	–
----------------------------------	-----	---------	---------	---	---

- Потребена топлинна енергия: **250,024 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:

$$251,785 \text{ MWh} - 10,085 \text{ MWh} = \mathbf{241,700 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **251,785 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 **251,785 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **241,700 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ/ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по электропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2025	158,948	0	няма	няма	няма	няма	158,948	159,587	159	0,587
04/2025	241,700	0	няма	няма	няма	няма	241,700	242,287	242	0,287

- От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Нова Пауър“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**

(експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – за месец април 2025 г. са в размер на **242 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 **242 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **242 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.**

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

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № И3-Л-025/07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5 от 12.05.2025 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Градска“**, за периода от **1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2257,978 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: **0,838 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: **2258 бр.;**

- **ОБЩО: 2258 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: **2258 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“ е била в експлоатация само едната инсталация – ДВГ-2.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 796 kJ/nm ³	34 796 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,21°C	12,21°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,98%	48,98%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,40%	77,62%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,09%	17,16%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2257,978	няма	2257,978	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) = **207,622 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,676 \text{ MWh}$.

• 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	1069,980	1069,980	–	–
Електрическа енергия	MWh	985,100	985,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2621,365	2621,365	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1622,980	1622,980	–	–
Електрическа енергия	MWh	1480,500	1480,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3998,180	3998,180	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2692,960	2692,960	–	–
Електрическа енергия	MWh	2465,600	2465,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6619,545	6619,545	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3215,935 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 2885,651 \text{ MWh}$).

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

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

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

$2465,600 \text{ MWh} - 207,622 \text{ MWh} = \mathbf{2257,978 \text{ MWh}}$ – 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 **2465,600 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2465,600 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа

енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2257,978 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
03/2025	3200,116	0	няма	няма	няма	няма	3200,116	3200,838	3200	0,838
04/2025	2257,978	0	няма	няма	няма	няма	2257,978	2258,816	2258	0,816

• От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2025 г. са в размер на **2258 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **2258 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **2258 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.**

15. „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 **12.05.2025 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода **от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1154,188 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: **0,738 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: **1154 бр.**

- ОБЩО: **1154 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: **1154 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
Долна раб. калоричност на горивото	34 787 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,21°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,78%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%

Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,38%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,23%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1154,188	няма	1154,188	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **264,512 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}}$ = 3,939 MWh.

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „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	1203,000	1203,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1418,700	1418,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3261,804	3261,804	–	–

- Потребена топлинна енергия: **3544,619 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 3209,300 \text{ MWh}$).

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:

$$1418,700 \text{ MWh} - 264,512 \text{ MWh} = \mathbf{1154,188 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през

разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1418,700 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1418,700 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1154,188 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- дажби 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
03/2025	1148,450	0	няма	няма	няма	няма	1148,450	1148,738	1148	0,738
04/2025	1154,188	0	няма	няма	няма	няма	1154,188	1154,926	1154	0,926

- От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2025 г. са в размер на **1154 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1154 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1154 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.**

16. „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 **13.05.2025** г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода от **1.04.2025** г. до **30.04.2025** г., отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **10 943,717 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: **0,420 MWh**;

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

- ЕПМ: **10 944 бр.**;

- **ОБЩО: 10 944 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **10 944 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
Долна работна калоричност на горивото	34 866 kJ/nm ³	34 866 kJ/nm ³	34 866 kJ/nm ³	34 866 kJ/nm ³	34 866 kJ/nm ³	34 866 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	10,0°C	10,0°C	10,0°C	10,0°C	10,0°C	10,0°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	49,44%	49,44%	49,44%	49,44%	49,44%	49,90%
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}	76,73%	79,13%	77,42%	85,90%	84,71%	75,90%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	17,85%	19,20%	17,69%	23,52%	22,58%	18,69%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	10 943,717	10 943,717	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) = **580,689 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 38,714 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 ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1233,844	1233,844	–	–
Електрическа енергия	MWh	1342,687	1342,687	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3357,836	3357,836	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1383,406	1383,406	–	–
Електрическа енергия	MWh	1364,719	1364,719	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3472,786	3472,786	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1338,094	1338,094	–	–
Електрическа енергия	MWh	1352,031	1352,031	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3474,549	3474,549	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1619,437	1619,437	–	–
Електрическа енергия	MWh	1329,532	1329,532	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3433,194	3433,194	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1487,656	1487,656	–	–
Електрическа енергия	MWh	1234,437	1234,437	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3213,328	3213,328	–	–

Показатели ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3524,300	3524,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	4901,000	4901,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 101,220	11 101,220	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 586,737	10 586,737	–	–
Електрическа енергия	MWh	11 524,406	11 524,406	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	28 052,915	28 052,915	–	–

• Потребена топлинна енергия: **13 478,170 MWh** (в т.ч. $Q_{BK} = 7605,618$ MWh).

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

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

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

11 524,406 MWh – 580,689 MWh = **10 943,717 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **11 524,406 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **11 524,406 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 943,717 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
03/2025	11 268,363	0	11 268,363	11 268,420	11 268	0,420	няма	няма	няма	няма
04/2025	10 943,717	0	10 943,717	10 944,137	10 944	0,137	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Бургас“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2025 г. са в размер на **10 944 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 10 944 бр. за количествата подадени

по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 10 944 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.

17. „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 8.05.2025 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ОЦ „Владислав Варненчик“ за периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г., отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **7294,221 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: **0,066 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: **7294 бр.;**

- **ОБЩО: 7294 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: **7294 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 пет 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 „Йенбахер“ – 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 „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 2,430 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;
- електрическа ефективност 42,70 %;
- топлинна ефективност 43,10 %;
- обща ефективност 85,80%;

- Параметрите на инсталацията ДВГ-5, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип JMS 612 GS-C01 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;
- електрическа ефективност 40,50%;
- топлинна ефективност 43,50%;
- обща ефективност 84,0%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 866 kJ/nm ³	34 866 kJ/nm ³	34 866 kJ/nm ³	34 866 kJ/nm ³	34 866 kJ/nm ³
Средна месечна температура	9,9°C	9,9°C	9,9°C	9,9°C	9,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,48%	49,48%	49,48%	49,48%	49,48%
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 $\eta_{\text{общо}}$	76,65%	82,69%	79,51%	81,30%	80,77%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,26%	23,39%	19,92%	22,24%	21,46%

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

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

MWh	7294,221	няма	7294,221	няма
-----	----------	------	----------	------

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **262,179 MWh**.

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

• 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 инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1385,100	1385,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	1727,800	1727,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4061,433	4061,433	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1628,900	1628,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	1721,500	1721,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4051,526	4051,526	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1720,700	1720,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	1753,900	1753,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4369,839	4369,839	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1587,300	1587,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	1702,400	1702,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4046,267	4046,267	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	622,000	622,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	650,800	650,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1575,760	1575,760	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	6944,000	6944,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	7556,400	7556,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	18 104,825	18 104,825	–	–

- Потребена топлинна енергия: **6191,931 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 933,000 \text{ MWh}$).

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:

$$7556,400 \text{ MWh} - 262,179 \text{ MWh} = \mathbf{7294,221 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 поотделно, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **7556,400 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 **7556,400 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7294,221 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 настоя щ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2025	7863,323	0	няма	няма	няма	няма	7863,323	7864,066	7864	0,066
04/2025	7294,221	0	няма	няма	няма	няма	7294,221	7294,287	7294	0,287

- От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд**

„Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2025 г. са в размер на **7294 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **7294 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **7294 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.**

18. „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 **14.05.2025 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода от **1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **1940,493 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: **0,078 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: **1940 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: **1940 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;
- топлинна мощност 3,341 MW_t;
- електрическа ефективност 43,20%;
- топлинна ефективност 43,30%;
- обща ефективност 86,50%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	01.09.2012	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	- kJ/nm ³	34 866 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	11,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	48,59%
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 $\eta_{\text{общо}}$	-%	86,73%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	26,95%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1940,493	1940,493	няма	няма

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани 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) = **444,507 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;

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

- Показателите за разглеждания период на 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-2 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2449,100	2449,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	2385,000	2385,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5573,631	5573,631	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2449,100 MWh**.

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

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

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

$$2385,000 \text{ MWh} - 444,507 \text{ MWh} = \mathbf{1940,493 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2385,000 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 **2385,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1940,493 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- даж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни 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
03/2025	3151,554	0	3151,554	3152,078	3152	0,078	няма	няма	няма	няма

04/2025	1940,493	0	1940,493	1940,571	1940	0,571	няма	няма	няма	няма
---------	----------	---	----------	----------	------	-------	------	------	------	------

• От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Когрийн“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2025 г. са **1940 бр.**

Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени **1940 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 **1940 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.**

19. „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-Л-055/03.08.2023 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9** от **12.05.2025 г.** и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Република“ за периода от **1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **26 096,559 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: **0,097 MWh**;
- ЕРМ: **0,969 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,264 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: **26 096 бр.**;
- ЕРМ: **0 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- ОБЩО: **26 096 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **26 096 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:

– **Първата справка обхваща: ТГ-3**, която отговаря на инсталациите по чл. 2, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **противоналегателна парна турбина**, както и инсталация **ТГ-5**, която отговаря на инсталациите по чл. 2, т. 1 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **кондензационна турбина с регулируеми пароотбори**.

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

1) В първата справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 за инсталации ТГ-3 и ТГ-5 е записано:

• През разглеждания период е била в експлоатация инсталация – ТГ-3 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

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

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

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

Означаване на инсталации/ята/ите/	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5
Вид на инсталации/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	10 109 kJ/kg	-	10 109 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,65%	-	39,65%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	84,62%	-	83,07%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,02%	-	70,88%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	11,52%	-	20,48%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19 274,579	19 274,579	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) = **5697,321 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 към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД (няма през периода подадена ел. енергия по тази мрежа) с напрежение 6 kV – **0,918 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	583,400	474,300	109,100	–
Електрическа енергия	MWh	73,412	73,412	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	787,765	659,714	128,051	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	52 589,910	51 366,771	1223,139	–
Електрическа енергия	MWh	24 898,488	19 899,487	–	4999,001
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	109 024,560	89 085,183	1426,143	18 513,234

ОБЩО за първата справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	53 173,310	51 841,071	1332,239	–
Електрическа енергия	MWh	24 971,900	19 972,899	–	4999,001
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	109 812,325	89 744,897	1554,194	18 513,234

- Потребена топлинна енергия: **46 195,795 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_{бруто} = **19 972,899 MWh**;

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

$19\,972,899 / 24\,971,900 = 0,799814952$ (79,98%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

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

1) $5697,321 * 0,799814952 = 4556,803$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $19\,972,899$ MWh – $4556,803$ MWh = **15 416,096 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: 15 416,096 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (15 853,710 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 за инсталации КГ-1(ДВГ-1), КГ-2(ДВГ-2) и КГ-3(ДВГ-3) е записано:

- През разглеждания период са били в експлоатация и трите инсталации тип ДВГ за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всяка от тях е ДВГ, производство на **WARTSILA** (Финландия), с котел утилизатор и със следните основни параметри:

- номинална електрическа мощност **6,97 MW_e**;

- електрическа ефективност 45,10 %;
- топлинна ефективност 36,87%;
- обща ефективност 81,97%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от втората справка:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	3.08.2023 г.	3.08.2023 г.	3.08.2023 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 869 kJ/nm ³	34 869 kJ/nm ³	34 869 kJ/nm ³
Средна месечна температура	9,8°C	9,8°C	9,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,46%	51,46%	51,46%
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 $\eta_{\text{общо}}$	80,32%	78,94%	79,15%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,03%	19,30%	19,39%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	10 680,463	10 680,463		

- 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) = **238,335 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 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	2964,632	2964,632	–	–
Електрическа енергия	MWh	3604,575	3604,575	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8179,245	8179,245	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2775,735	2775,735	–	–
Електрическа енергия	MWh	3586,375	3586,375	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8059,072	8059,072	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2918,062	2918,062	–	–
Електрическа енергия	MWh	3727,848	3727,848	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8396,355	8396,355	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8658,429	8658,429	–	–
Електрическа енергия	MWh	10 918,798	10 918,798	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	24 634,672	24 634,672	–	–

- Потребена топлинна енергия: **5748,929 MWh**.

След прегледа, на представените от дружеството информация в двете справки 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 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, 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: 10 918,798 MWh – 238,335 MWh = **10 680,463 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 „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	29 955,042	29 955,042	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 = **5935,656 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Република“: **52 944,724 MWh**.

- Брутни комбинирани:

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **60 499,500 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **30 891,697 MWh**;

- Нетна електрическа енергия от ВЕКП подадена по съответните мрежи:

– Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **26 096,559 MWh**;

- ЕПМ: **26 096,559 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, 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 инсталация **ТГ-5** е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия е определена в размер на **19 972,899 MWh**;
- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно** е **по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **10 918,798 MWh**;
- Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **30 891,697 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 **30 891,697 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **26 096,559 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	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2025	28 147,992	0	28 147,992	28 148,097	28 148	0,097	0,000	0,969	0	0,969
04/2025	26 096,559	0	26 096,559	26 096,656	26 096	0,656	0,000	0,969	0	0,969

Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни электропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
0,000	0,264	0	0,264
0,000	0,264	0	0,264

- От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2025 г. са в размер на **26 096 бр.**

- От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 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 **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 април 2025 г. са в размер на **0 бр.**

- От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2025 г. са в размер на **0 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **26 096 бр.**, като и **прехвърлените** са в размер на **26 096 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 **10 680 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 Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 26 096 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 26 096 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.

20. „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 12.05.2025 г. и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Плевен“ за периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **29 425,561 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2719,732 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: **0,973 MWh;**
- ЕРМ: **0,980 MWh;**

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

- ЕПМ: **29 426 бр.;**
- ЕРМ: **2720 бр.;**
- **ОБЩО: 32 146 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **32 146 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, 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
Долна раб. калоричност на горивото	34 866 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,24%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 535 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,16%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,55%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 557,989	17 838,257	2719,732	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) = **2148,011 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 272,000 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 КППЦ и ОБЩО за първата справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	27 447,000	26 969,000	478,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 706,000	22 706,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	62 497,000	61 966,000	531,000	–

- Потребена топлинна енергия: **20 420,460 MWh**.

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

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

22 706,000 MWh – 2148,011 MWh = **20 557,989 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **17 838,257 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 **2719,732 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
Долна раб. калоричност на горивото	34 866 kJ/nm ³	34 866 kJ/nm ³	34 866 kJ/nm ³

Средна месечна температура	12,6°C	12,6°C	12,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,05%	51,05%	51,05%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1436 t)	89,99%	89,99%	89,99%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,06%	76,06%	76,00%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,12%	18,12%	18,06%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	11 587,304	11 587,304	-	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) = **719,696 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	3228,000	3228,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4521,000	4521,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 188,498	10 188,498	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2750,000	2750,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3850,000	3850,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8677,656	8677,656	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2814,000	2814,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3936,000	3936,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8881,038	8881,038	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8792,000	8792,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	12 307,000	12 307,000	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	27 747,192	27 747,192	–	–
----------------------------------	-----	------------	------------	---	---

- Потребена топлинна енергия: **5548,100 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, 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: $12\,307,000\text{ MWh} - 719,696\text{ MWh} = 11\,587,304\text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	32 145,293	29 425,561	2719,732	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 = **2867,707 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 46,000 MWh;

- Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Плевен“: **25 968,560 MWh**.

- Брутни комбинирани:

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **35 761,000 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **35 013,000 MWh**;

- Нетна електрическа енергия от ВЕКП подадена по съответните мрежи:

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **32 145,293 MWh**;
- ЕПМ: **29 425,561 MWh**;
- ЕРМ: **2719,732 MWh**;

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

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 706,000 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 **12 307,000 MWh**;

- Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **35 013,000 MWh**.

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите КПГЦ, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **35 013,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **32 145,293 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2025	38 134,648	0	34 866,760	34 866,973	34 866	0,973	3267,888	3267,980	3267	0,980
04/2025	32 145,293	0	29 425,561	29 426,534	29 426	0,534	2719,732	2720,712	2720	0,712

- От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2025 г. са в размер на **29 426 бр.**

- От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2025 г. са в размер на **2720 бр.**

- Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **32 146 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС** са в размер на **32 146 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ и подадена по ЕПМ, са в размер на **11 587 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 29 426 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2720 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 32 146 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.

21. „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 **12.05.2025** г. и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София“**, с местонахождение гр. София, ул. „История Славянобългарска“ № 6, за периода от **1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **11 891,323 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **41,030 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: **0,150 MWh;**
- ЕРМ: **0,619 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: **11 891 бр.;**
- ЕРМ: **41 бр.;**

▪ **ОБЩО: 11 932 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: 11 932 бр.;**

Забележка: През м. 04/2025 г. няма използвана от ТЕЦ „София“ нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ (има такава използвана само от ТЕЦ „София-Изток“).

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

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

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	- kJ/nm ³	34 866 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	10,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	49,96%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	88,40%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	16,28%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	11 932,353	11 891,323	41,030	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) = **4514,647 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталация ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-9 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	65 520,874	44 563,000	20 957,874	–
Електрическа енергия	MWh	16 447,000	16 447,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	94 987,151	69 017,627	25 969,524	–

• Потребена топлинна енергия (общо): **72 021,087 MWh** (в която, освен реализирана/продадена в размер на 70 767,504 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 18,000 MWh и водна пара 1235,583 MWh).

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

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

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

16 447,000 MWh – 4514,647 MWh = **11 932,353 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

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

• **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **11 891,323 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:

– **11 891,323 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;

• **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **41,030 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и същата е за **прехвърляне** на **ФСЕС** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация 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 **16 447,000 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 **16 447,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **11 932,353 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- даж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2025	12 225,114		12 105,191	12 106,150	12 106	0,150	119,923	120,619	120	0,619
04/2025	11 932,353		11 891,323	11 891,473	11 891	0,473	41,030	41,649	41	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	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП	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

	подадена по ЕПМ	допълнителна ЕЕ от НЕВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ					за издаване на сертификати			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ до лимита	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Ползвана нетна ЕЕ от ВЕКП по чл. 119, ал. 1, т. 1	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2025	12 105,191	0	12 105,191	12 105,583	12 105	0,583	0	0,571	0	0,571
04/2025	11 891,323	0	11 891,323	11 891,906	11 891	0,906	0	0,571	0	0,571

• От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (за м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД) са в размер **11 891 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2025 г. в размер на **11 891 бр.**;

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

• От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **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 април 2025 г. са в размер на **41 бр.**

• **Общо издадените сертификати са в размер на 11 932 бр., както и прехвърлените са в размер на 11 932 бр.**;

• **Прехвърлените общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на 11 932 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **11 891 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като **11 891 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **0 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, също така да бъдат издадени **41 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа** и същите да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са **11 932 бр.**, както и прехвърлените са **11 932 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.

22. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ.

Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № И3-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г., изм. с Решение № И7-Л-32 от 28.02.2019 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-15 от 12.05.2025 г. и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „София изток“, с местонахождение гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6, за периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **39 495,056 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1428,414 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: **0,165 MWh;**
- ЕРМ: **0,115 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: **39 495 бр.;**
- ЕРМ: **1428 бр.;**
- **ОБЩО: 40 923 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: **38 857 бр.;**

Забележка: Към документацията дружеството е приложило **Декларация**, в която се казва, че снабдява свои обекти (помпени и абонатни станции) със стандартизирани товарови профили, използвайки съответната мрежа по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ, като си заплаща такси за пренос и достъп. Графиците се подават към ЕСО ЕАД и отчитат от тях. За м. 04/2025 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **2065,791 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 (2065,791 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**.

- 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.:

- **ТГ-2 – кондензационна турбина** с топлофикационни пароотбори с електрически генератор с номинална мощност 30,0 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 40,85 MW_e.

- 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
Долна раб. калоричност на горивото	- kJ/nm ³	34 866 kJ/nm ³	34 866 kJ/nm ³	34 866 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	10,3°C	10,3°C	10,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	50,28%	50,76%	50,76%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	88,27%	91,15%	91,15%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	80,40%	86,43%	85,86%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	10,35%	12,87%	12,75%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	40 923,470	39 495,056	1428,414	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) = **8270,312 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 25,720 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 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	17 312,990	17 259,933	53,057	–
Електрическа енергия	MWh	7257,424	7257,424	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	30 553,880	30 493,800	60,080	–

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	51 899,028	51 792,711	106,317	–
Електрическа енергия	MWh	18 616,998	18 616,998	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	81 580,131	81 459,743	120,388	–

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	63 026,384	62 881,535	144,849	–
Електрическа енергия	MWh	23 319,360	23 319,360	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	100 555,619	100 391,599	164,020	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	132 238,402	131 934,179	304,223	–
Електрическа енергия	MWh	49 193,782	49 193,782	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	212 689,630	212 345,142	344,488	–

• Потребена топлинна енергия (общо): **117 987,784 MWh** (в която, освен реализирана/продадена с гореща вода в размер на 145 051,388 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 151,000 MWh и водна пара 7347,000 MWh).

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

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

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

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

$49\,193,782\text{ MWh} - 8270,312\text{ MWh} = \mathbf{40\,923,470\text{ MWh}}$ – 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 **39 495,056 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:

– **37 429,265 MWh** предназначено за прехвърляне на ФСЕС, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ (52 954,041 MWh) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ (2234,889 MWh);

– **2065,791 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;

• **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1428,414 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и същата е за прехвърляне на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-2** е по-голяма от 80% и за инсталации **ТГ-3** и **ТГ-4** е по-голяма от 75%, като съответното количество брутна комбинирана електрическа енергия от тях, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **49 193,782 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво за инсталация **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 **49 193,782 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата през разглеждания период е в размер на **40 923,470 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2025	54 587,373	0	52 954,041	52 954,165	52 954	0,165	1633,332	1634,115	1634	0,115
04/2025	40 923,470	0	39 495,056	39 495,221	39 495	0,221	1428,414	1428,529	1428	0,529

• 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 3Е	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			
			Попада- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Попада- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Ползвана нетна ЕЕ от ВЕКП по чл. 119, ал. 1, т. 1	Попада- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2025	52 954,041	0	50 719,152	50 719,679	50 719	0,679	2234,889	2235,755	2235	0,755
04/2025	39 495,056	0	37 429,265	37 429,944	37 429	0,944	2065,791	2066,546	2066	0,546

• От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер **39 495 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец април 2025 г. в размер на **37 429 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“** (сертификати относно използваната за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т.1 от 3Е електрическа енергия от ВЕКП подадена по ЕПМ) , съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец март 2025 г. в размер на **2066 бр.**;

• От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец април 2025 г. са в размер на **1428 бр.**

• **Общо издадените** сертификати са в размер на **40 923 бр.**, както и **прехвърлените** са в размер на **40 923 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати** за **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **38 857 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени 39 495 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които 37 429 бр. да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и 2066 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, също така да бъдат издадени 1428 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и същите да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са 40 923 бр., както и прехвърлените са 40 923

бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.

23. „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 9.05.2025 г. и приложенията към него „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Пловдив Север“ за периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г., отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **25 868,229 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: **0,600 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: **25 868 бр.;**
 - **ОБЩО: 25 868 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: **25 868 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
Долна раб. калоричност на горивото	34 866 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,69%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,51%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,79%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	25 868,229	25 868,229	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) = **746,621 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 1,300 MWh;

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

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

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

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

Показатели за КПГЦ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	24 998,999	24 600,062	398,937	–
Електрическа енергия	MWh	26 614,850	26 614,850	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	62 536,776	62 067,439	469,337	–

• Потребена топлинна енергия: **23 541,045 MWh**.

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образувачи КПГЦ (№ 1 „Коген“), покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, 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:

$26\,614,850 \text{ MWh} - 746,621 \text{ MWh} = \mathbf{25\,868,229 \text{ MWh}}$ – 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 **25 868,229 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КПГЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана електрическа енергия** е определена, че е в размер на **26 614,850 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период от инсталация КПГЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **26 614,850 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **25 868,229 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2025	30 313,724	0	30 313,724	30 314,600	30 314	0,600	няма	няма	няма	няма
04/2025	25 868,229	0	25 868,229	25 868,829	25 868	0,829	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2025 г. сертификати в размер на **25 868 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени 25 868 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 25 868 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.

24. „Брикел“ ЕАД

„Брикел“ ЕАД, 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 12.05.2025 г. и приложенията към него „Брикел“ ЕАД 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“ ЕАД за периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г., отбелязани в заявлението като:

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

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с

постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **17 090,832 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: **0,141 MWh**;

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

- ЕПМ: **17 090 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **17 090 бр.**

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

• Във връзка с поискана от работната група по сертификатите по-голяма яснота относно изчисляването на Q_2 (полезна), съгласно формулата за това в алгоритъма на дружеството, утвърден от Министъра на Енергетиката за 2025 г. със Заповед № Е-РД-16-2535 от 28.11.2024 г., където е записана в следния вид:

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

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

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

$i_{\text{д.в.}}$ – енталпия на добавъчната вода за компенсиране на материалните загуби от липсата на върнат кондензат [kcal/kg],

„Брикел“ ЕАД е приложил допълнителна справка, на основание чл. 4, ал. 4, т.13 от Наредба № 7 от 19.07.2027 г., с изчисление на Q_2 за всяка инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия поотделно по следния начин (относно работилите инсталации за комбинирано производство през настоящия период):

$Q_{\text{пара}} \text{ на ТГ-1} = 54\,044 * (697,59 - 14,41) * 1,163/1000 = \mathbf{42\,940}$ [MWh]

$Q_{\text{пара}} \text{ на ТГ-3} = 53\,372 * (697,59 - 14,41) * 1,163/1000 = \mathbf{42\,406}$ [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“ ЕАД, е **200 MW_e** и се състои от 4 бр. **кондензационни турбини с два регулируеми пароотбора** – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, – като всяка от тях е оборудвана с електрически генератор с номинална мощност 50 MW_e;

- През разглеждания период в централата са имали работни часове две инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1 и ТГ-3**.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	1.12.1960	21.04.1961	19.9.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	11 796 kJ/kg	- kJ/kg	11 796 kJ/kg	- kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,47%	-%	34,47%	-%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,03%	-%	81,03%	-%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,54%	-%	80,52%	-%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,36%	-%	26,36%	-%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	17 090,832	17 090,832	няма	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **14 664,654 MWh**;

- в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}}$ = 2182,824 MWh (за Брикетна фабрика);

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.

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

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

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

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

Показатели за инсталация ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	44 292,000	42 940,000	1352,000	–
Електрическа енергия	MWh	15 977,070	15 977,070	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	74 725,000	73 149,793	1575,207	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	43 758,000	42 406,000	1352,000	–
Електрическа енергия	MWh	15 778,416	15 778,416	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	73 832,000	72 256,793	1575,207	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	88 050,000	85 346,000	2704,000	–
Електрическа енергия	MWh	31 755,486	31 755,486	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	148 557,000	145 406,586	3150,414	–

• Потребена топлинна енергия: **96 313,177 MWh** (в т.ч. с водна пара – реализирана/продадена 83 718,845 MWh и 9560,843 MWh за собствени нужди, както и с гореща вода – реализирана/продадена 1162,254 MWh и 1871,235 MWh за собствени нужди, от общата брутна ТЕ в размер на 96 958,000 MWh, в която влиза и ТЕ от добавъчна вода в размер на 1822,477 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 :

$31\,755,486\text{ MWh} - 14\,664,654\text{ MWh} = \mathbf{17\,090,832\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$;

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **19 863,481 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в

размер на **31 755,486 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 1626 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **31 755,486 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 090,832 MWh**;

- Изискването в чл. 1636 от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2025	19 863,481	0	19 863,481	19 864,141	19 864	0,141	няма	няма	няма	няма
04/2025	17 090,832	0	17 090,832	17 090,973	17 090	0,973	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Брикел“ 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. 1636, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2025 г. са в размер на **17 090 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени **17 090 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **17 090 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.

25. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД

„Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, **ЕИК 119004654**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-084-03 от 21.02.2001 г.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-19 от 13.05.2025 г. и приложенията към него, „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД е поискала издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Сливен“ за периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г., като е записало следното:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **12 755,405 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: **0,917 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,548 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: **12 756 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 12 756 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: **12 756 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.

Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	14 296 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,03%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,12%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,07%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	28,34%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	12 755,405	12 755,405	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) = **3260,947 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) регистриран в ЕСО ЕАД „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ 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 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	38 375,799	35 479,799	2896,000	–
Електрическа енергия	MWh	16 016,352	16 016,352	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	67 886,994	64 313,345	3573,649	–

• Потребена топлинна енергия: **35 414,979 MWh**.

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация ТГ-1 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП_{бруто} = **16 016,352 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 справкаите), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата:

16 016,352 MWh – 3260,947 MWh = **12 755,405 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: 12 755,405 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** (мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД):

0,000 MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената към „Е.Миролио“ ЕАД нетна електрическа енергия от ВЕКП по мрежа на търговец (експлоатирана от „Актив Енерджи Корпорейшън“ ЕООД), която трябва да бъде прехвърлена на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **16 016,352 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **16 016,352 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 755,405 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по электропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2025	14 648,610	0	14 648,610	14 648,917	14 648	0,917	0	0,548	0	0,548
04/2025	12 755,405	0	12 755,405	12 756,322	12 756	0,322	0	0,548	0	0,548

• От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) – за месец април 2025 г. са в размер на **12 756 бр.**

- От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че има **издадени** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и следователно за месец април 2025 г. са в размер на **0 бр.**

- Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **12 756 бр.**, като и прехвърлените са в размер на **12 756 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени **12 756 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **0 бр.** за количествата подадени по мрежа на търговец регистриран в „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **12 756 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.**

26. „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 **12.05.2025 г.** и приложенията към него, „Топлофикация Русе“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток“, за периода от **1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **38 366,729 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **636,203 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: **0,811 MWh**;
- ЕРМ: **0,110 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: **38 367 бр.**;
- ЕРМ: **636 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- ОБЩО: **39 003 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: **39 003 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на 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:

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

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

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

През разглеждания период са били в експлоатация инсталации – ТГ-5 и ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързани на общ колектор към съответните енергийни котли, 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	17 991 kJ/kg	17 991 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,48%	36,48%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има върнат кондензат 900 t)	87,02%	87,02%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,06%	80,07%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,77%	23,61%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	25 369,180	24 732,977	636,203	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) = **7846,148 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) отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 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	26 661,394	25 202,542	1458,852	–
Електрическа енергия	MWh	12 703,488	12 703,488	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	49 044,825	47 349,088	1695,817	–

Показатели на ТГ-6	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	49 289,795	46 705,269	2584,526	–
Електрическа енергия	MWh	20 511,840	20 511,840	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	86 953,284	83 948,947	3004,337	–

Показатели ОБЩО за ИКПТЕЕ в справката	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	75 951,189	71 907,811	4043,378	–
Електрическа енергия	MWh	33 215,328	33 215,328	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	135 998,109	131 297,955	4700,154	–

- Потребена топлинна енергия: **50 248,662 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, 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 електрогенератора на инсталация 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, 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 :

$33\,215,328\text{ MWh} - 7846,148\text{ MWh} = \mathbf{25\,369,180\text{ MWh}}$ – 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), 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 (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

- **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **24 732,977 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 **636,203 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 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	34 866 kJ/nm ³	34 866 kJ/nm ³	34 866 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,4°C	12,4°C	12,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,15%	51,15%	51,15%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%	92,00%	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,02%	75,04%	75,15%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,44%	16,46%	16,54%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	13 633,752	13 633,752		

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **328,720 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, 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	3315,611	3315,611	–	–

Електрическа енергия	MWh	4683,492	4683,492	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 662,834	10 662,834	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3237,388	3237,388	–	–
Електрическа енергия	MWh	4567,372	4567,372	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 400,238	10 400,238	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3349,585	3349,585	–	–
Електрическа енергия	MWh	4711,608	4711,608	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 726,832	10 726,832	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9902,584	9902,584	–	–
Електрическа енергия	MWh	13 962,472	13 962,472	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	31 789,904	31 789,904	–	–

- Потребена топлинна енергия: **6351,555 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, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата от втората справка, която изцяло се подава по ЕПМ:

ЕПМ: 13 962,472 MWh – 328,720 MWh = **13 633,752 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 „Рyse Изток“:

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	39 002,932	38 366,729	636,203	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 = **8174,868 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Република“: **56 600,217 MWh**.

- Брутни комбинирани:

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **81 810,395 MWh**;
 – количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **47 177,800 MWh**;

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

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **39 002,932 MWh**;
- ЕПМ: **38 366,729 MWh**;
- ЕРМ: **636,203 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, не са констатирани неточности и несъответствия.

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **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 **33 215,328 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **13 962,472 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **47 177,800 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 **47 177,800 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **39 002,932 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- 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	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2025	30 979,795	0	30 236,478	30 236,811	30 236	0,811	742,922	743,110	743	0,110
04/2025	39 002,932	0	38 366,729	38 367,540	38 367	0,540	636,203	636,313	636	0,313

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

нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
0,000	0,896	0	0,896
0,000	0,896	0	0,896

• От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец април 2025 г. са в размер на **38 367 бр.**

• От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2025 г. са в размер на **636 бр.**

• От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2025 г. са в размер на **0 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **39 003 бр.**, като и **прехвърлените** към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ също са в размер на **39 003 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ, работили през периода са в размер на **13 633 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени **38 367 бр.** за количествата подадени по **електропреносната мрежа**, **636 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 **39 003 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.

27. „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 13.05.2025 г. и приложенията към него, дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Бобов дол“ за периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **27 984,059 MWh** – от енергийни блокове № 1 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: **0,715 MWh**;

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

- ЕПМ: 27 984,774 MWh – **27 984 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **27 984 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, утвърден от Министъра на Енергетиката за 2025 г. със Заповед № Е-РД-16-2487 от 13.11.2024 г., където е записана в следния вид:

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

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

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

$i_{\text{вк}}$ – енталпия на върнатия кондензат, [kcal/kg],

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

			ТЕЦ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3
	$D_{\text{пп}}$ – разход на прегрята пара	t	44 729,755	15 331,892	-	29 397,863

Налягане на парата	ata	12	12	-	12
Температура на парата	°C	332	332	-	332
i_{nn} – енталпия на парата	kcal/kg	744	744	-	744
$i_{вк}$ – енталпия на върнатия кондензат	kcal/kg	-	-	-	-
Q_2 (полезна) =	MWh	38 703,405	13 266,257	-	25 437,148

Разходът на прегрята пара и нейните параметри, налягане и температура – се измерват от система за измерване на прегрята пара на колектор 12ата, която е доставена от фирма ЙОКОГАВА БЪЛГАРИЯ, включваща един блендов разходомер, монтиран на тръбата за пренос на парата. В близост, на тръбата е монтирана в джоб термосонда РТ100. Трансмитерът за налягане и диференциално налягане са монтирани на подходяща стойка и са свързани с импулсни линии с вторичния прибор UHP03Flow.

Забележка: *Както бе отбелязано в мотивите на Решение № С-11 от 20.11.2024 г., че поради факта, че няма наличие на върнат кондензат, то формулата за изчисляване на Q_2 би трябвало да е друга, в която енталпията на върнатия кондензат ($i_{вк}$) се заменя с енталпията на добавъчната вода за компенсирание на материалните загуби от липсата на върнат кондензат ($i_{дв}$) и тя би трябвало да бъде в следния вид: $Q_2 = D_{nn} (i_{nn} - i_{дв}) * 1,163/1000$, [MWh]. Във връзка с това към справката дружеството е записало текст, с който уведомява КЕВР, че с тяхно писмо изх. № ПО-01-2285 от 29.11.2024 г. са уведомили Министерството на енергетиката (МЕ) за настъпили промени в обстоятелствата, при които е издаден сега действащият алгоритъм на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД, с предложение за промяна на формулата за изчисление на Q_2 . Но докато промяната на техния алгоритъм стане факт, дружеството само е записало в кл. АО135 на екселската справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 фиктивен размер на върнат кондензат от „1 t“, за да може справката автоматично да приложи правилото от Делегиран регламент (ЕС) 2023/2104, като увеличи к.п.д. на паропроизводството с 5 процентни пункта.*

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

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

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

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

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

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

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

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

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

• ТЕЦ „Бобов дол“ е въглищна кондензационна топлоелектрическа централа. Съществуват изградени 3 бр. идентични енергийни блока (парогенератор, парна турбина, електрически генератор, силов трансформатор). Турбините на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 са едновалови тип „К-200-130-6“, с три цилиндъра (ЦВН, ЦСН и ЦНН) и едно междинно прегряване на парата. Проточната част на турбината се разделя на осем участъка от седемте нерегулируеми пароотнемания (пароотбори) за регенеративната система. Турбините имат само по един регулируем V-ти пароотбор, предназначен за подаване на пара за основните бойлери (по един за всяка турбина), чието предназначение е да поддържат необходимата, регламентирана температура на мрежовата вода в централата. При електрически товар от 160 MW, параметрите на пара (пароотборът е ЦСН – цилиндър средно налягане на турбината) са: температура 249°C и налягане 0,213 МПа. При този товар отпускането на пара за промишлени консуматори е възможно да се осъществи през втори нерегулируем пароотбор, след ЦВН, където параметрите на парата са 300°C и 1,2 МПа.

• Електрогенераторите също са еднакви и са тип „ТВВ-200-2А“, всеки с мощност 210 MW_e – т.е. общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Бобов дол“ е **630 MW_e**, като ТГ-1 е свързан към ЕПМ на 110 kV, а ТГ-2 и ТГ-3 са свързани към ЕПМ на 220 kV;

• Работилите инсталации в топлофикационен режим през разглеждания период са:
– **ТГ-1 и ТГ-3** – всяка от тях е **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
Долна раб. калоричност на горивото	8499 kJ/kg	- kJ/kg	8499 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	42,34%	-%	42,34%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,01%	-%	88,01%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	45,72%	-%	52,45%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,01%	-%	20,88%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	109 054,826	109 054,826	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 109 054,826 MWh (109 054 826,445 kWh) – т.е. работили са ТГ-1 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) = **16 407,942 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана от: ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV и от ТГ-2 (не е работил през периода) и ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,968** – **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите ТГ-1 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	20 236,464	20 236,464	–	–
Електрическа енергия	MWh	57 402,356	10 796,154	–	46 606,202
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	169 823,444	38 790,710	–	131 032,734

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	37 719,500	37 719,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	68 060,412	21 398,272	–	46 662,140
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	201 684,121	73 898,130	–	127 785,991

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	57 955,964	57 955,964	–	–
Електрическа енергия	MWh	125 46,768	32 194,426	–	93 268,342
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	371 507,565	112 688,840	–	258 818,725

• **Потребена топлинна енергия: 57 955,964 MWh** (в т.ч. с гореща вода за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 17 207,559 MWh и реализирана/продадена в размер на 2045,000 MWh, както и с пара е реализирана/продадена 38 703,405 MWh).

• Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2025 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД:

Забележка: Топлинната енергия, която се използва за отопление на производствените помещения, административна сграда, работнически стол и бани за работниците, намиращи се в електроцентралата ТЕЦ „Бобов дол“, се отчита по монтирания на общия колектор на мрежовата вода тепломер тип CF600W, съоръжен с разходомер за гореща вода AFLOWT UF тип UF-510d, общ за трите бойлерни уредби. Парата към промишлените консуматори се измерва чрез системата цитирана по-горе.

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

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

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

ЕЕ от ВЕКП_{бруто} = **32 194,426 MWh**;

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

$$32\,194,426 / 125\,462,768 = 0,2566054178 \text{ (25,66\%)} - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

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

1) $16\,407,942 * 0,2035650145 = 4210,367 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$32\,194,426 \text{ MWh} - 4210,367 \text{ MWh} = \mathbf{27\,984,059 \text{ MWh}}$ – **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: **27 984,059 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 всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, **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 **32 194,426 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **32 194,426 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **27 984,059 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от	Подаде- ната плюс	Издаде- ни серти-	Дробен остатък за	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП	Подаде- ната плюс	Издаде- ни серти-	Дробен остатък за следващ

		продаж- би по чл. 119, ал. 2 от 3Е	ВЕКП по ЕПМ	дробен остатък от минал период	фискати	следващ период	по ЕРМ	дробен остатък от минал период	фискати	период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2025	27 804,069	0	27 804,069	27 804,715	27 804	0,715	няма	няма	няма	няма
04/2025	27 984,059	0	27 984,059	27 984,774	27 984	0,774	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 04/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец април 2025 г. са в размер на **27 984 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 27 984 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 27 984 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.

Изказания по т.1.:

Докладва Д. Дянков. В Комисията са подадени 27 бр. заявления, като всички са разгледани в настоящия доклад. Спецификата на настоящия период на сертифициране е, че през последните три месеца на ценовия период (април, май и юни) настъпва моментът, когато някои от централите попадат в хипотезата на последния абзац на чл. 162, ал. 1 от 3Е (при производители с обекти с обща електрическа инсталирана мощност по-малка от 500 kW) и последния абзац на чл. 162а от 3Е (при производители с обекти с обща електрическа инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW), който е еднакъв и в двата случая с текст: „Количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия се компенсират до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена“ (т.е. т.н. „квота“). Относно периода на производство на електрическа енергия от ВЕКП през м. април 2025 г. е имало само един такъв случай, като на дружеството „Оранжеви Гимел II“ ЕООД, с производствената централа ТЕЦ „Оранжевия Левски“, гр. Левски, са били издадени 632 бр. сертификати, но са прехвърлени на ФСЕС само 410 бр. от тях, които са до размера на квотата. Вероятно през оставащите два месеца от ценовия период ще има повече такива случаи.

Предвид гореизложеното, работната група предлага на Комисията да приеме 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 3Е, 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 27 бр.

производител (поименно изброени).

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

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.

II. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец АПРИЛ 2025 г., както следва:

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

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
- местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 866 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 404,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 395,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 352,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,27%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,81%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-10-04-25/000000001 до № ЗСК-10-04-25/000000319;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-04-25/000000001
до № ЗСК-10-04-25/000000319.

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: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 824 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 72,340 MWh;
- потребена топлинна енергия: 72,340 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 55,646 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: -%; ДВГ2: 17,83%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: -%; ДВГ2: 78,13%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-32-04-25/000000001 до № ЗСК-32-04-25/000000021;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на „Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-04-25/000000001
до № ЗСК-32-04-25/000000021.

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

3. На „АЛТ КО“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Баня 1320, ул. „Персенк“ № 10, с ЕИК 831268730, за:

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжерии Кресна“;
- местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 083 kJ/nm³;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1217,470 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1217,470 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1227,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,45%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,21%;
- 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: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-1-04-25/000000001 до № ЗСК-1-04-25/000001151;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-1-04-25/000000001 до № ЗСК-1-04-25/000001151.

4. На „Топлофикация–Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 870 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 814,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 156,771 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 886,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,58%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,30%;
- 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: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-4-04-25/000000001 до № ЗСК-4-04-25/000000846;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-4-04-25/000000001 до № ЗСК-4-04-25/000000846.

5. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 866 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1848,700 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1247,765 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1641,467 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,72%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,74%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-6-04-25/000000001 до № ЗСК-6-04-25/000001546;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-6-04-25/000000001 до № ЗСК-6-04-25/000001546.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 866 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1031,040 MWh;
- потребена топлинна енергия 1037,319 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1045,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,63%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,99%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-28-04-25/000000001 до № ЗСК-28-04-25/000000974;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-28-04-25/000000001 до № ЗСК-28-04-25/000000974.

7. На „Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852, за:

- производствена централа/енергиен обект: „Декотекс“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 870 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 398,750 MWh;
- потребена топлинна енергия: 396,688 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 460,534 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,16%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,93%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 15 % безвъзмездна финансова помощ = 225 000 €, от инвестиционен кредит получен по програма на ЕБРВ с посредник „Райфайзенбанк /България/“ ЕАД;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схема за подпомагане: 15% от инвестиционен кредит в размер на 1 500 000 €;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 29.12.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-31-04-25/000000001 до № ЗСК-31-04-25/00000445;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-31-04-25/000000001 до № ЗСК-31-04-25/00000445.

8. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 866 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1639,896 MWh;

- потребена топлинна енергия: 2070,859 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1620,113 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,31%; ДВГ2: 18,59%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,88%; ДВГ2: 78,75%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-37-04-25/000000001 до № ЗСК-37-04-25/000001540;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-37-04-25/000000001 до № ЗСК-37-04-25/000001540.

9. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 866 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2039,528 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2610,955 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2079,743 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,31%; ДВГ2: 19,87%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,29%; ДВГ2: 79,53%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-38-04-25/000000001 до № ЗСК-38-04-25/000001976;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-38-04-25/000000001 до № ЗСК-38-04-25/000001976.

10. 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 „Оранжевия 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: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 866 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 663,056 MWh;
- потребена топлинна енергия: 793,419 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 665,022 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,25%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,67%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-44-04-25/000000001 до № ЗСК-44-04-25/000000632;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-44-04-25/000000001 до № ЗСК-44-04-25/000000410.

11. На „Оранжевии-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 „Оранжевии-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 866 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1082,250 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1082,250 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 972,155 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,88%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,13%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-43-04-25/000000001 до № ЗСК-43-04-25/000000926;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-43-04-25/000000001 до № ЗСК-43-04-25/000000926.

12. На „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 794 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1381,924 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1381,924 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1467,273 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,56%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,51%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-46-04-25/000000001 до № ЗСК-46-04-25/000001424;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-46-04-25/000000001 до № ЗСК-46-04-25/000001424.

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

- производствена централа/енергиен обект: КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“;
- местоположение на централата: гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,430 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 874 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 250,024 MWh;
- потребена топлинна енергия: 250,024 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 251,785 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,56%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,19%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 2 899 999 лв.
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 7.01.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-36-04-25/000000001 до № ЗСК-36-04-25/000000242;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-36-04-25/000000001 до № ЗСК-36-04-25/000000242.

14. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки” № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 796 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2692,960 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3215,935 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2465,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,09%; ДВГ2: 17,16%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,40%; 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: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-5-04-25/000000001 до № ЗСК-5-04-25/000002258;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-5-04-25/000000001 до № ЗСК-5-04-25/000002258.

15. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република

България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 787 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1203,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3544,619 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1418,700 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,23%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,38%
- 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: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-40-04-25/000000001 до № ЗСК-40-04-25/000001154;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-40-04-25/000000001 до № ЗСК-40-04-25/000001154.

16. На „Топлофикация–Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, ЕИК 102011085, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,764 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 866 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 586,737 MWh;
- потребена топлинна енергия: 13 478,170 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 11 524,406 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,85%; ДВГ2: 19,20%; ДВГ3: 17,69%; ДВГ5: 23,52%; ДВГ6: 22,58%; ДВГ7: 18,69%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,73%; ДВГ2: 79,13%; ДВГ3: 77,42%; ДВГ5: 85,90%; ДВГ6: 84,71%; ДВГ7: 75,90%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-21-04-25/000000001 до № ЗСК-21-04-25/0000010944;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-21-04-25/000000001 до № ЗСК-21-04-25/0000010944.

17. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 866 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 6944,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6191,931 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 7556,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,26%; ДВГ2: 23,39%; ДВГ3: 19,92%;
ДВГ4: 22,24%; ДВГ5: 21,46%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,65%; ДВГ2: 82,69%; ДВГ3: 79,51%;
ДВГ4: 81,30%; ДВГ5: 80,77%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-26-04-25/000000001 до № ЗСК-26-04-25/000007294;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-26-04-25/000000001 до № ЗСК-26-04-25/000007294.

18. На „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;
- местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 866 kJ/nm³;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2449,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2449,100 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2385,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: -%; ДВГ2: 26,95%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: -%; ДВГ2: 86,73%;
- 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: 01.09.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-39-04-25/000000001 до № ЗСК-39-04-25/000001940;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-39-04-25/000000001 до № ЗСК-39-04-25/000001940.

19. На „Топлофикация–Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 125,91 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9657 kJ/kg; газ – 34 869 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 60 499,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 52 944,724 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 30 891,697 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ3: 11,52%; ТГ5: 20,48%; ДВГ1: 20,03%; ДВГ2: 19,30%; ДВГ3: 19,39%;
- номинална ефективност на: ТГ3: 83,02%; ТГ5: 70,88%; ДВГ1: 80,32%; ДВГ2: 78,94%; ДВГ3: 79,15%;
- 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: ТГ3: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 21.06.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-9-04-25/000000001 до № ЗСК-9-04-25/000026096;

- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-9-04-25/000000001 до № ЗСК-9-04-25/000026096.

20. На „Топлофикация Плевен“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, с ЕИК 114005624, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
- местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 68,18 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 866 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 35 761,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 25 968,560 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 35 013,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 17,55%; ДВГ1: 18,12%; ДВГ2: 18,12%; ДВГ3: 18,06%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 80,16%; ДВГ1: 76,06%; ДВГ2: 76,06%; ДВГ3: 76,00%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 27.02.2008 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 15.11.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-13-04-25/000000001 до № ЗСК-13-04-25/000032146;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-13-04-25/000000001 до № ЗСК-13-04-25/000032146.

21. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 866 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 44 563,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 72 021,087 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 16 447,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 16,28%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 88,40%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-14-04-25/000000001 до № ЗСК-14-04-25/000011932;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-14-04-25/000000001 до № ЗСК-14-04-25/000011932.

22. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 866 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 131 934,179 MWh;
- потребена топлинна енергия: 117 987,784 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 49 193,782 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1 -%; ТГ2: 10,35%; ТГ3: 12,87%; ТГ4: 12,75%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: 80,40%; ТГ3: 86,43%; ТГ4: 85,86%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ-3: 05.07.2022 г.; ТГ4: 05.02.2019 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-15-04-25/000000001 до № ЗСК-15-04-25/000040923;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-15-04-25/000000001 до № ЗСК-15-04-25/000038857;
на „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-04-25/000038858 до № ЗСК-15-04-25/000040923.

23. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
- местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 866 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 24 600,062 MWh;
- потребена топлинна енергия: 23 541,045 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 26 614,850 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 23,79%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 82,51%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-16-04-25/000000001 до № ЗСК-16-04-25/000025868;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-16-04-25/000000001 до № ЗСК-16-04-25/000025868.

24. На „Брикел“ ЕАД, 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“ ЕАД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 796 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 85 346,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 96 313,177 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 31 755,486 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 26,36%; ТГ2: -%; ТГ3: 26,36%; ТГ4: -%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,54%; ТГ2: -%; ТГ3: 80,52%; ТГ4: -%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;

- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-18-04-25/000000001 до № ЗСК-18-04-25/000017090;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-18-04-25/000000001 до № ЗСК-18-04-25/000017090.

25. На „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, ЕИК 119004654, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 14 296 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 35 479,799 MWh;
- потребена топлинна енергия: 35 414,979 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 16 016,352 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 28,34%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,07%;
- 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: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-19-04-25/000000001 до № ЗСК-19-04-25/000012756;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-19-04-25/000000001 до № ЗСК-19-04-25/000012756.

26. На „Топлофикация Русе“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, ЕИК 117005106, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;
- местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 420,91 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/биомаса – 17 991 kJ/kg; газ – 34 866 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 81 810,395 MWh;
- потребена топлинна енергия: 56 600,217 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 39 002,932 MWh;

- спестена първична енергия от: ТГ5: 25,77%; ТГ6: 23,61%; ДВГ1: 16,44%; ДВГ2: 16,46%; ДВГ3: 16,54%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 80,06%; ТГ6: 80,07%; ДВГ1: 75,02%; ДВГ2: 75,04%; ДВГ3: 75,15%;
- 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: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 18.01.2024 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-20-04-25/000000001 до № ЗСК-20-04-25/000039003;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-20-04-25/000000001 до № ЗСК-20-04-25/000039003.

27. На „ТЕЦ – Бобов дол“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с ЕИК 109513731, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
- местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
- период на производство: 1.04.2025 г. ÷ 30.04.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8499 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 57 955,964 MWh;
- потребена топлинна енергия: 57 955,964 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 32 194,426 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 20,01%; ТГ3: 20,88%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 45,72%; ТГ3: 52,45%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-47-04-25/000000001 до № ЗСК-47-04-25/0000027984;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-47-04-25/000000001 до № ЗСК-47-04-25/0000027984.

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 разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-53 от 25.03.2025 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-59 от 25.03.2025 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“, подадени от „Топлофикация-Разград“ АД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-53 от 25.03.2025 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-59 от 25.03.2025 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“, подадени от „Топлофикация-Разград“ АД на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в подадените заявления и приложенията към тях е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-104 от 03.04.2025 г. на председателя на КЕВР. Доколкото подадените заявления от „Топлофикация-Разград“ АД са свързани, на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс, същите се разглеждат в едно административно производство.

С писма с изх. № Е-ЗЛР-ПД-53 от 02.04.2025 г. и от 17.04.2025 г. от дружеството е изисквана допълнителна информация, представена в КЕВР с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-53 от 10.04.2025 г. и 30.04.2025 г.

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

„Топлофикация-Разград“ АД е титуляр на лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на топлинна енергия“, която с Решение № И1-Л-082 от 10.08.2009 г. е изменена в лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, както и на лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, издадени за срок от 20 (двадесет) години всяка. Срокът на издадените лицензии е продължаван с Решение № И2-Л-082 от 24.02.2021 г., Решение № И3-Л-082 от 16.08.2022 г., Решение № И4-Л-082 от 22.11.2023 г., както и с Решение № И5-Л-082 от 18.09.2024 г. на КЕВР, с което срокът на двете лицензии е продължен с 1 (една) година, считано от 23.03.2025 г., поради което срокът им изтича на 23.03.2026 г.

Съгласно чл. 42, ал. 2 от ЗЕ срокът на лицензията се продължава за срок не по-дълъг от 35 години, ако лицензиантът отговаря на условията на закона и изпълнява всички задължения и изисквания по лицензията, и е направил писмено искане за продължаване най-малко една година преди изтичането на срока на първоначалната лицензия.

Предвид горното, заявленията са подадени в срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, като дружеството е поискало новият срок на издадените му лицензии да бъде 1 (една) година.

При продължаване на срока на лицензия, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ,

Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията за новия ѝ срок, а именно да е лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията, има вещни права върху енергийните обекти, чрез които се осъществява дейността и представи доказателства, че енергийните обекти, чрез които се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. На основание чл. 69, ал. 4 от НЛДЕ в производството за продължаване на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на искане за издаване на лицензия. Съгласно чл. 69, ал. 3 от НЛДЕ с решението за продължаване на срока на лицензията Комисията определя условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок.

От представеното удостоверение за актуално състояние, издадено от Агенцията по вписванията – гр. Разград и след извършена справка в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установи, че „Топлофикация-Разград“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 116019472, със седалище и адрес на управление: област Разград, община Разград, гр. Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“ № 7.

Предметът на дейност на „Топлофикация-Разград“ АД е производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности, за която дейност дружеството е получило необходимите лицензии.

Капиталът на дружеството е в размер на 7 500 000 лв. и е разпределен в 7 500 000 бр. поименни обикновени налични акции с номинална стойност на една акция 1,00 лв. Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от тричленен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителният директор Михаил Ковачев.

Видно от горното, „Топлофикация-Разград“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

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

– арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангил, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Топлофикация-Разград“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от извършена справка в Търговския регистър и представените от дружеството документи се установява следното:

„Топлофикация-Разград“ АД е дружество регистрирано в Р България. Капиталът на „Топлофикация-Разград“ АД се притежава от „Овергаз Холдинг“ АД – 7 499 999 бр. от всички акции и 1 бр. от „Овергаз директ“ ЕООД, с едноличен собственик на капитала „Ди Ди Мениджмънт“ АД.

Основен акционер в „Овергаз Холдинг“ АД, притежаващ – 98.42 % от всички акции, е „Ди Ди Ай Холдингс Лимитид“, дружество с ограничена отговорност, със седалище Великобритания, Лондон, вписано в съответния национален регистър с № 3735879, с едноличен собственик на капитала - „Ди Ди Мениджмънт“ АД.

„Ди Ди Мениджмънт“ АД, ЕИК 130677105, е търговско дружество, учредено по Търговския закон на Р България, като 55 % от капитала му се притежава от Сашо Георгиев Дончев, а останалите 45 % са разпределени между следните физически лица: Даниел Дончев, Георги Дончев и Ева Дончева.

По партидата на „Топлофикация-Разград“ АД в Търговския регистър, като действителен собственик - физическо лице, участващо пряко или косвено в дружеството, е вписан Сашо Георгиев Дончев. С оглед горното по отношение на заявителя не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Видно от представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на „Топлофикация-Разград“ АД, същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

От представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ от НЛДЕ декларации и след извършена служебна справка в Търговския регистър се установява, че дружеството не е в производство по ликвидация или по несъстоятелност. Комисията не е отнемала и не е отказвала издаването на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“.

Предвид изложеното, продължаването на срока на издадените лицензии няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

За удостоверяване на правото си на собственост върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществяват дейностите по лицензиите, дружеството е представило заверени копия от нотариален акт за собственост на недвижими имоти, скици на поземлени имоти, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Разград и извлечение от инвентарна книга към 12.03.2025 г. С оглед на изложеното е изпълнено изискването на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ лицензиантът да притежава вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността.

Срок

Срокът на лицензиите, за който кандидатства заявителят, е 1 (една) година. „Топлофикация-Разград“ АД е обосновоало искания срок с динамичната икономическа обстановка в страната, както и поради дългосрочния период на работа при отрицателни финансови резултати и трудна прогнозируемост на цените, поради което дружеството се въздържа от приемане на дългосрочни решения.

„Топлофикация-Разград“ АД е представило заявление с вх. № Е-14-16-5 от 25.03.2025 г. за одобряване на бизнес план за периода от м. април 2026 г. до м. март 2027 г., който се разглежда в отделно административно производство от състав „Енергетика“ на КЕВР. За целите на настоящото производство представеният бизнес план се разглежда с оглед установяване възможностите на дружеството за изпълнение на лицензионните дейности за поискания нов срок.

Относно наличието на технически, материални и човешки ресурси за изпълнение на лицензионните дейности:

1. По лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“:

„Топлофикация-Разград“ АД осъществява дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ чрез основни и спомагателни съоръжения, които обезпечават производството на електрическа и топлинна енергия, в съответствие със законовите изисквания и с нуждите на клиентите на дружеството. Дружеството посочва, че всички съоръжения се поддържат в добро техническо състояние, удостоверено със съответните ревизионни актове и протоколи за техническото им състояние. Осъществяват се постоянна поддръжка и периодични прегледи и ремонти на съоръженията от опитни и квалифицирани работници и служители на предприятието.

От представената обосновка на дружеството е видно, че към 21.03.2025 г. основните топло- и електрогенериращи съоръжения на дружеството са:

1. ВКЗ, ВК4, ВК5; ARES PRO 300 – 6 броя;

2. ПК4;

3. Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с инсталирана електрическа мощност 3,041 MW (ИКПТЕЕ);

Основни работещи съоръжения са ВК4, ВК5 и ИКПТЕЕ.

Основни инсталирани производствени съоръжения в „Топлофикация-Разград“ АД:

- Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия: година на пускане в експлоатация 2009 г., газов двигател с вътрешно горене GE Jenbacher с инсталирана електрическа мощност от 3,041 MW и топлинна мощност 3,014 MW.

- Водогрейни котли:
 - ВК-1, тип ВК 7,5, топлинна мощност - 7,5 MW, година на пуск 1977 г.;
 - ВК-2, тип ВК 7,5, топлинна мощност - 7,5 MW, година на пуск 1989 г.;
 - ВК-3, тип ВК 6,5, топлинна мощност - 6,5 MW, година на пуск 1989 г.;
 - ВК-4, тип ВК 6,5, топлинна мощност - 6,5 MW, година на пуск 1989 г.;
 - ВК-5, тип ВК 6,5, топлинна мощност - 6,5 MW, година на пуск 1989 г.;
- Парни котли:
 - ПК № 4, тип КМ 12 с номинално паропроизводство 10 t/h, година на пуск 1977 г.;
 - ПК № 5, тип КМ 12 с номинално паропроизводство 12 t/h, година на пуск 1977 г.;
 - ПК № 6, тип КМ 12 с номинално паропроизводство 12 t/h, година на пуск 1977 г.;
 - ПК № 7, тип КМ 12 с номинално паропроизводство 12 t/h, година на пуск 1977 г.;
- Кондензен котел ARES PRO 300 x 3 в обект „РОКА“ с номинална топлинна мощност 0,274 MW.

За доказване на техническото състояние на енергийния обект и за техническите и експлоатационните му характеристики и обслужващата го инфраструктура, дружеството е представило заверени копия на следните документи:

- 14 броя протоколи от 2024 г. и 2025 г. относно: извършени изпитвания на регулатори с вграден отсекател по високо налягане и на различни модели предпазни клапани, издадени от „Монтажстрой 91“ ЕООД;
- 6 броя ревизионни актове от 2023 г. и от 2024 г. за извършени технически прегледи, издадени от лицензиран орган за технически надзор – „Технически надзор Разград“ ЕООД и ИДТН гр. Русе;
- 2 броя сервизни протоколи за извършено техническо обслужване на Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия;
- 3 броя протоколи за проверка на промишлен газанализатор от 2024 г.

От представените протоколи и ревизионни актове, издадени от компетентни органи, е видно, че основните съоръжения за производство на топлинна и електрическа енергия се поддържат в добро техническо състояние и дружеството разполага с квалифициран персонал. Дружеството извършва и необходимите текущи ремонти и сервизно обслужване на производствените съоръжения, при достигане на определени работни часове.

По отношение числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионните дейности, „Топлофикация-Разград“ АД е посочило, че разполага с необходимия общ персонал от 30 служители и работници, като всички работници и служители периодически преминават курсове за повишаване на квалификацията си. В тази връзка са представени: поименно щатно разписание на „Топлофикация-Разград“ АД към 11.03.2025 г.; справка за актуалното състояние на действащите трудови договори към 11.03.2025 г.; справка за образованието на персонала; удостоверения на персонала за придобита квалификационна група по безопасност при работа; протоколи от проведени изпити за проверка на знанията по Наредба № 9 от 2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи; протоколи за проведени тестове за проверка на

знанията по правилата за безопасност при работа по електрически уредби и мрежи; сертификат за професионално обучение.

С оглед на гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства, може да се направи извод, че дружеството притежава технически възможности, материални и човешки ресурси, и предвид обоснованото предложение на дружеството, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ може да бъде удължен с 1 (една) година, при спазване на изискванията на действащата нормативна уредба по отношение на експлоатацията и поддръжката на централата, както и за опазването на околната среда.

2. По Лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“:

„Топлофикация-Разград“ АД извършва дейността за „пренос на топлинна енергия“ на територия на гр. Разград. Дружеството доставя топлинна енергия на 3 798 клиенти, от които 3 585 битови, 41 бюджетни и 172 стопански. В бюджетните клиенти са включени 4 детски градини, 1 училище, 1 детска ясла и други.

Топлопреносната мрежа е с дължина 15 900 метра, изградена в периода 1974-1993 г. Основната магистрална мрежа е изградена между 1985-1987 г. В периода 2002-2024 г. са подменени около 2400 метра с предварително изолирани тръби (предимно малки диаметри дворна мрежа).

Действащите към момента абонатни станции (АС) са 164, от които собственост на дружеството са 142 броя, а собственост на стопански и бюджетни клиенти са 22 броя. От АС, собственост на „Топлофикация - Разград“ АД, 108 броя са съвременни, подменени след 2002 г.

Дружеството е представило списък на съоръженията, с които се осъществява дейността пренос на топлинна енергия.

Дружеството е представило данни и доказателства за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност.

С оглед на горното и въз основа на представените от дружеството доказателства, може да се направи извод, че „Топлофикация-Разград“ АД притежава технически възможности и човешки ресурси да продължи да изпълнява дейността „пренос на топлинна енергия“ чрез топлопреносните съоръжения в гр. Разград, поради което срокът на лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за дейността „ пренос на топлинна енергия“ може да бъде продължен с 1 (една) година.

Финансови възможности за осъществяване на лицензионните дейности:

1. Финансови резултати за 2024 г.

Съгласно представения одитиран годишен финансов отчет, общият всеобхватен доход на „Топлофикация-Разград“ АД за 2024 г. е положителна стойност в размер на 2 128 хил. лв., формиран от реализираната *загуба* в размер на 513 хил. лв. и друг всеобхватен доход в размер на 2 643 хил. лв. За предходната година общият всеобхватен доход е отрицателна стойност в размер на 356 хил. лв., формиран от реализираната загуба в размер на 196 хил. лв. и друг всеобхватен доход в размер на 160 хил. лв.

Нетекущите активи се увеличават на 7 378 хил. лв. за 2024 г. от 5 013 хил. лв. за 2023 г. или с 47,18% основно в частта на имоти, машини, съоръжения и оборудване. Текущите активи намаляват на 2 073 хил. лв. за 2024 г. от 2 768 хил. лв. за 2023 г. или с 25,11%, от намаление на текущи търговски и други вземания.

Направеният анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2024 г., показва влошаване на показателите за ликвидност, както и на показателя за рентабилност на приходите от продажби.

2. Прогнозен финансов резултат за периода на бизнес плана от април 2026 г. до март 2027 г.

Дружеството е представило прогнозен годишен финансов отчет за периода от април 2026 г. до март 2027 г., тъй като лицензиите на дружеството изтичат на 23.03.2026 г. От предоставената информация за периода е видно, че „Топлофикация-Разград“ АД прогнозира да реализира от осъществяване на дейността си печалба в размер на 36 хил. лв.

2.1. Приходи и разходи за периода на бизнес плана

В отчета за приходите и разходите, са включени само приходите и разходите от лицензионната дейност. Дружеството прогнозира приходи от дейността в размер на 10 422 хил. лв., като с най-голям дял са приходите от продажби на електрическа енергия в размер на 7 278 хил. лв.

Общо разходите за дейността за периода са прогнозирани в размер на 10 337 хил. лв., като дружеството е представило информация, в която разходите са класифицирани на условно-постоянни и променливи, като от тях с най-голям относителен дял са разходите за гориво – природен газ, които са в размер на 5 074 хил. лв.

2.2. Прогнозен паричен поток

От представения прогнозен паричен поток за периода е видно, че прогнозираната парична наличност в края на годината е с положителна стойност.

Въз основа на направения анализ и при така заложените финансови параметри за периода на бизнес план от април 2026 г. до март 2027 г. може да бъде направен извод, че „Топлофикация-Разград“ АД ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионните дейности.

Защитена по закон информация, съдържаща се в подадените от „Топлофикация-Разград“ АД заявления, която следва да не бъде разгласявана:

Представляващият „Топлофикация-Разград“ АД е заявил изрично, че в документите и информацията, предоставени в хода на производството по продължаване срока на издадените лицензии не се съдържа търговска тайна, която може да засегне частен интерес при нейното разкриване или друга защитена от закона информация.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Паунов. „Топлофикация-Разград“ АД е титуляр на лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на топлинна енергия“, която с Решение № И1-Л-082 от 10.08.2009 г. е изменена в лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, както и на лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“. Срокът на издадените лицензии е продължаван с описани в доклада решения. От представеното удостоверение за актуално състояние се установява, че „Топлофикация-Разград“ АД е акционерно дружество със седалище и адрес на управление гр. Разград. Предметът на дейност на „Топлофикация-Разград“ АД е производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности, за която дейност дружеството е получило необходимите лицензии. Капиталът на дружеството е в размер на 7 500 000 лв. и е разпределен в 7 500 000 бр. поименни обикновени налични акции с номинална стойност на една акция 1,00 лв. Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от тричленен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителният директор Михаил Ковачев.

За „Топлофикация-Разград“ АД е установена структурата на собственост и контролът на дружеството. „Топлофикация-Разград“ АД е регистрирано в Р България. Капиталът на „Топлофикация-Разград“ АД се притежава от „Овергаз Холдинг“ АД – 7 499 999 бр. от всички акции и 1 бр. от „Овергаз директ“ ЕООД, с едноличен собственик на капитала „Ди Ди Мениджмънт“ АД.

Основен акционер в „Овергаз Холдинг“ АД, притежаваш – 98.42 % от всички акции, е „Ди Ди Ай Холдингс Лимитид“, дружество с ограничена отговорност, със седалище Великобритания, Лондон, вписано в съответния национален регистър с № 3735879, с едноличен собственик на капитала - „Ди Ди Мениджмънт“ АД.

„Ди Ди Мениджмънт“ АД е търговско дружество, учредено по Търговския закон на Р България, като 55 % от капитала му се притежава от Сашо Георгиев Дончев, а останалите 45 % са разпределени между следните физически лица: Даниел Дончев, Георги Дончев и Ева Дончева. По партидата на „Топлофикация-Разград“ АД в Търговския регистър, като действителен собственик - физическо лице, участващо пряко или косвено в дружеството, е вписан Сашо Георгиев Дончев.

За удостоверяване на правото си на собственост върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществяват дейностите по лицензиите, дружеството е представило заверени копия от нотариален акт за собственост на недвижими имоти, скици на поземлени имоти, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Разград, и извлечение от инвентарна книга.

Срокът на лицензиите, за който кандидатства заявителят, е 1 година. „Топлофикация-Разград“ АД е обосновало искания срок с динамичната икономическа обстановка в страната, както и поради дългосрочния период на работа при отрицателни финансови резултати и трудна прогнозируемост на цените, поради което дружеството се въздържа от приемане на дългосрочни решения.

По отношение на технически, материални и човешки ресурси за изпълнение на лицензионните дейности дружеството е представило списък на основните инсталирани производствени съоръжения, с които ще се извършва лицензионната дейност. Представени са протоколи и ревизионни актове, издадени от компетентни органи, от които е видно, че основните съоръжения за производство на топлинна и електрическа енергия се поддържат в добро техническо състояние и дружеството разполага с квалифициран персонал. Дружеството извършва необходимите текущи ремонти и сервизно обслужване на производствените съоръжения при достигане на определени работни часове.

По отношение числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионните дейности, „Топлофикация-Разград“ АД е посочило, че разполага с необходимия персонал.

Може да се направи извод, че дружеството притежава технически възможности, материални и човешки ресурси, и предвид обоснованото предложение на дружеството, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ може да бъде удължен с 1 година при спазване на изискванията на действащата нормативна уредба по отношение на експлоатацията и поддръжката на централата, както и за опазването на околната среда.

По отношение на лицензията за дейността „пренос на топлинна енергия“ дружеството е предоставило списък с брой клиенти, дължина на топлопреносната мрежа, брой на абонатните станции и списък на съоръженията, с които се осъществява дейността пренос на топлинна енергия.

От представените от дружеството доказателства може да се направи извод, че „Топлофикация-Разград“ АД притежава технически възможности и човешки ресурси да продължи да изпълнява дейността „пренос на топлинна енергия“ чрез топлопреносните

съоръжения в гр. Разград, поради което срокът на лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ може да бъде продължен с 1 година.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на лицензионните дейности е направен анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2024 г. Анализът показва влошаване на показателите за ликвидност, както и на показателя за рентабилност на приходите от продажби.

По отношение на прогнозните финансови резултати за периода на предоставения бизнес плана от април 2026 г. до март 2027 г. дружеството е представило прогнозен годишен финансов резултат, от който е видно, че „Топлофикация-Разград“ АД прогнозира да реализира от осъществяване на дейността си печалба в размер на 36 хил. лв.

Въз основа на направения анализ и при така заложените финансови параметри за периода на бизнес план от април 2026 г. до март 2027 г. може да бъде направен извод, че „Топлофикация-Разград“ АД ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионните дейности.

По отношение на защитена по закон информация, съдържаща се в подадените от „Топлофикация-Разград“ АД заявления, дружеството изрично е заявило, че в документите и информацията, предоставени в хода на производството по продължаване срока на издадените лицензии, не се съдържа търговска тайна, която може да засегне частен интерес при нейното разкриване или друга защитена от закона информация.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация-Разград“ АД.

Бл. Голубарев отбеляза, че „Топлофикация-Разград“ АД е единственото дружество, което всяка година кандидатстват за удължаване на лицензиите си с 1 година. Дружеството е обосновало искането си за този срок. Бл. Голубарев и миналата година на откритото заседание е задал този въпрос, на който дружеството честно и искрено е отговорило, че не могат да предвидят в тези бурни времена печалбите и дейността си, и затова не рискуват. Бл. Голубарев посочи, че стават все по-малко дружествата, кандидатстващи за лицензия, които не се позовават на търговска тайна. „Топлофикация-Разград“ АД е едно от тях.

Пл. Младеновски е на мнение, че удължаването на срока на лицензия може да е поне за 3 години, а не всяка година да се извършва тази процедура. Ако в рамките на тези три години решат да спрат да осъществяват дейността си, има разпоредби в Наредбата, които водят до прекратяване на лицензията, но това е решение на дружеството. Може би Комисията трябва да помисли за промяна в Наредбата. Провеждането на процедура всяка година е излишен труд и хабене на ресурс на администрацията, време на членовете на Комисията и т.н. Дружеството заплаща 500 лв. за това.

Б. Паунов потвърди това и отбеляза, че Наредбата го позволява.

Пл. Младеновски посочи, че ако се сметне часовата ставка на всички, които са ангажирани в работната група, ако се сметне часовата ставка на членовете на Комисията и т.н. тези 500 лв. са крайно недостатъчни. Може би трябва да се увеличат таксите, тъй като те са от създаването на Комисията.

Бл. Голубарев счита, че така стои въпросът и с многото лицензии, които се издават, без да се ползват. Може би в началото на издаването на лицензии, преди 25 години, тези

15 хил. лв., които е трябвало да се платят, са били съществени, но сега не е така. Въпросът с таксите може да се разгледа много по-разширено, не само за този конкретен случай.

Пл. Младеновски обясни, че Министерски съвет са регламентирали тези такси и не е правомощие на Комисията.

Т. Ерменков посочи, че една от обосновките в доклада във връзка със срока от 1 година е дългосрочният период на работа при отрицателни финансови резултати. По-нататък в доклада е дадена прогноза, че се очакват 36 хил. лв. печалба. Т. Ерменков счита, че има някакво противоречие. Както е посочил председателят, да се дава лицензия за 1 година за дейност, която е общественополезна и без перспективи, трябва да се помисли за изменение в Наредбата, чрез въвеждане на минимален срок или чрез увеличаване на таксата, това да бъде регулирано по-добре.

Пл. Младеновски обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 28.05.2025 г. от 10:15 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-53 от 25.03.2025 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-59 от 25.03.2025 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“, подадени от „Топлофикация-Разград“ АД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 28.05.2025 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация-Разград“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

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

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

По т.3. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-82 от 07.05.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-81 от 07.05.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху

имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-82 от 07.05.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-81 от 07.05.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със заповед № 3-Е-160 от 12.05.2025 г. на председателя на КЕВР.

Доколкото описаните в заявленията сделки са свързани, на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс, исканията за разрешаването им се разглеждат в едно административно производство.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване, КЕВР приема за установени следното:

„Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД, с ЕИК 206759116, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София, п.к. 1592, р-н „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 43, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

Дружеството е с предмет на дейност: производство и съхранение на електрическа енергия от възобновяеми енергоизточници, включително чрез вятърни, соларни и фотоволтаични електрически централи; търговия с електрическа енергия, включително такава произведена от възобновяеми енергоизточници; придобиване, проектиране, изграждане, експлоатация, поддръжка, управление и развитие на инсталации и централи за производство на вятърна, соларна и фотоволтаична енергия, както и всякакви други дейности, разрешени от българското законодателство при съобразяване и спазване на всякакви лицензионни, регистрационни или други изисквания.

Капиталът на дружеството е в размер на 400 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на дружеството е „Соларис Парк“ ЕАД.

Дружеството се представлява от Симеон Сашов Ценов и Елена Венкова Костадинова, в качеството им на управители, действащи заедно и поотделно.

„Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-796-01 от 19.12.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Лозница“, с обща инсталирана мощност 99 MW (AC) и постояннотокова мощност 115,045 MW_p (DC).

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-82 от 07.05.2025 г., „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД е поискало разрешение за сключване на договор за заем в качеството на заемополучател, със „Соларис Парк“ ЕАД като собственик, ХХХ като първоначален кредитор, „ХХХ“ АД като първоначален кредитор, като Обслужващ агент, „ХХХ“ АД като Агент по обезпечението, ХХХ. и „ХХХ“ АД като Хедж контрагент, „ХХХ“ АД като Обслужваща сметката банка. В тази връзка към заявлението са приложени проект на Договор за заем (на английски език), обосновка и погасителен план, а с писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-82 от 09.05.2025 г. дружеството е представило и проект на договор за заем с превод на български език и с вх. № Е-ЗЛР-Р-82 от 13.05.2025 г. дружеството е представило коригиран проект на Договор за заем с превод на български език.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-81 от 07.05.2025 г., „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД е поискало разрешение за учредяване на обезпечение по договора за заем в полза на „XXX“ АД, чрез извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионната дейност, а именно: учредяването на особен залог на цялото търговско предприятие на „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД. В тази връзка към заявлението е приложен и проект на договор.

Като основание за сключване на горните сделки, дружеството е посочило, че ще използва заемните средства за реализиране на проекта за фотоволтаична електроцентрала „Лозница“ с обща инсталирана мощност от 99,99 MW (AC), за която е издадена лицензия № Л-796-01 от 19.12.2024 г., както и за изграждането на съоръжение за съхранение на електрическа енергия към ФЕЦ „Лозница“ - 2 броя батерии с капацитет от 76 MWh всяка.

1. Проект на Договор за заем между „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД, в качеството на заемополучател, „Соларис Паркс“ ЕАД като Собственик, XXX като Първоначален кредитор, „XXX“ АД като Първоначален кредитор, „XXX / XXX“ АД като Обслужващ агент: „XXX“ АД като Агент по обезпечението, XXX и „XXX“ АД като Хедж контрагент, „XXX“ АД като Обслужваща сметката банка

Проектът на договор за заем съдържа следните основни условия:

1.1. Кредиторите предоставят на заемополучателя кредитни линии в общ размер на XXX евро (XXX хил. лв.), в т.ч.:

- Кредитна линия А в размер на XXX евро (XXX хил. лв.) към датата на договора.
- Кредитна линия В – в размер до XXX евро (XXX хил. лв.) към датата на договора.
- Кредитна линия С в размер на XXX евро (XXX хил. лв.) към датата на договора.

1.2. Предназначение:

1.2.1. Заемополучателят използва всички суми, заети от него по Кредитна линия А и Кредитна линия В за:

-по отношение на Кредитна линия А: финансиране или рефинансиране до XXX% от Общите нетни разходи по проекта за ФЕЦ, до сумата от XXX евро;

-по отношение на Кредитна линия В: финансиране или рефинансиране до XXX % от Общите нетни разходи по проекта за ССЕС, свързан с Проекта, до сумата от XXX евро; финансиране на XXX % от Първоначалната такса; и

-първоначално финансиране на XXX% от Минималния размер на резервния фонд за обслужване на дълга, разпределено между Фондовете, както следва: от Кредитна Линия А – до XXX евро и от Кредитна Линия В – XXX евро.

1.2.2. Заемополучателят ще използва всички суми, заети по Кредитна линия С, за финансиране или рефинансиране на XXX % от ДДС, дължим във връзка с Общите нетни разходи по изпълнението на проекта.

Съгласно Раздел 1 „Тълкуване“, т. 1. „Определения и Тълкуване“, „Общи нетни разходи за проекта“ означава общата сума от XXX евро, разпределена в пропорции както следва: XXX евро за Фотоволтаичната централа (наричано по-долу „Общи нетни разходи за Фотоволтаичната централа“) и XXX евро за ССЕС (наричано по-долу „Общи нетни разходи за ССЕС“), включително всички разходи за разработване на проекта, включително, но не само: разходи за оборудване, строителни работи, електрически работи, пускови работи, технически проекти, планиране и управление, свързване с мрежата (проектни работи и издаване на разрешителни, стъпаловидна станция, изграждане на електропровод, доставка на кабели), охранителна и видеонаблюдателна техника, разходи за финансиране (включително таксата за стартиране, начално финансиране на XXX % от минималната сума за обслужване на дълга, както е предвидено в Клауза 3.1, и частично попълване на минималната сума за обслужване на дълга, всякакви лихви, дължими и изплатими по време на Периода на наличност за всяко съответно финансиране до сума от евро), разходи за придобиване на проект и други разходи (административни, нотариални, надзорни), като се изключват банкови и

консултантски такси, минималната сума за резерви за поддръжка и лихви, с изключение на всякакви лихви, дължими и изплатими преди Датата на търговска експлоатация, както е договорено между Кредиторите и Задължените лица от време на време.

1.3. Срок на усвояване и начин на погасяване:

1.3.1. Изпращане на искане за усвояване - заемополучателят може да използва Кредитна линия А, Кредитна линия В и Кредитна линия С чрез изпращане до кредитора на надлежно попълнено Искане за усвояване не по-късно от XXX часа, три работни дни преди Предложената дата на усвояване.

1.3.2. Погасяване на кредити по Кредитна линия А и Кредитна линия В: след датата на начало на търговска експлоатация, заемополучателят трябва да изплати съвкупните кредити по Кредитна линия А и Кредитна линия В на вноски на всяка дата на погасяване, което намалява непогасените съвкупни кредити по Кредитна линия А и Кредитна линия В със сумата на всяка погасителна вноска по Кредитна линия А и Кредитна линия В.

Всяка погасителна вноска по Кредитна линия А и Кредитна линия В ще бъде сумата, посочена в погасителния план срещу Датата на погасяване, на която е дължима. За избягване на съмнение, окончателният погасителен план се изготвя след Датата на начало на търговска експлоатация. Последната погасителна вноска по Кредитна линия А и Кредитна линия В се изплаща на Крайната дата на падеж и представлява салдото на непогасените кредити по Кредитна линия А и Кредитна линия В.

1.3.3. Погасяване на кредити по Кредитна линия С - заемополучателят изплаща изцяло съвкупните кредити по Кредитна линия С на крайната дата на падеж.

Съгласно Раздел 1 „Тълкуване“, т. 1. „Определения и Тълкуване“, „Крайна дата на падеж“ означава:

- по отношение на Кредитна линия А, датата, която се пада XXX месеца след Датата на начало на търговска експлоатация;

- по отношение на Кредитна линия В, датата, която се пада XXX месеца след Датата на начало на търговска експлоатация;

- по отношение на Кредитна линия С, датата, която се пада шест месеца след крайната дата на съответния Период на наличност за Кредитна линия С, но при всички случаи не по-късно от XXX месеца след датата на настоящия Договор.

„Дата на плащане на лихвата“ означава датата, която се пада на всеки три месеца след датата, която е първият Работен ден от месеца, следващ Датата на начало на търговска експлоатация. Ако такъв ден не е работен ден, Датата на плащане на лихвата ще бъде следващият работен ден. Първата Дата на плащане на лихва е първият работен ден от месеца, следващ Датата на начало на търговска експлоатация.

„Лихвен период“ означава, по отношение на кредит, всеки период, определен в съответствие с клауза 9 (Лихвени периоди) и, по отношение на неплатена сума, всеки период, определен в съответствие с клауза 8.4 (Лихва за неизпълнение).

„Дата на погасяване“ - датата, падаща на всеки три месеца след датата, която е първият Работен ден от месеца, следващ Датата на начало на търговска експлоатация за всяка година и Крайната дата на падеж, като първата Дата на погасяване е първият Работен ден от месеца, следващ Датата на начало на търговска експлоатация (ако обаче всеки такъв ден не е работен ден, вместо това Датата на погасяване ще бъде следващият работен ден).

„Погасителна вноска“ означава всяка планирана вноска за погасяване на Кредитите по клауза 0. от настоящия проект на договор.

1.4. Лихва: XXX М Euribor, но не по-малко от XXX %;

1.4.1. Лихва за неизпълнение: Лихва за неизпълнение при неплащане на главница и лихви - ако задълженото лице не успее да плати на датата на падежа която и да е сума, дължима от него по Финансов документ, приложимият лихвен процент ще бъде: в случай на забава на плащането на главницата - сбора от (а) XXX % годишно, (б) приложимия

Марж и (в) XXX -месечен EURIBOR (но не по-малко от нула (0), но не по-малко от XXX %, или в случай на забава за плащане на лихви, такси, разходи и разноси, различни от лихви - сборът от (а) XXX % годишно, (б) приложимия Марж, и (в) XXX-месечен EURIBOR (но не по-малко от нула (0), но не по-малко от XXX %.

- такса ангажимент: XXX % на година;

- предварителна такса: заемополучателят трябва да плати на кредитора предварителна такса: по отношение на Кредитна линия А и Кредитна линия В в размер на XXX% върху сумата на Кредитна линия А и Кредитна линия В, платим изцяло при първото усвояване по Кредитна Линия А и/или Кредитна Линия В; По отношение на Кредитна линия С в размер на XXX % върху сумата на Кредитна линия С, платими, както следва: XXX % в срок до XXX дни от подписване на този Договор със собствени средства и XXX % с първото Усвояване от Кредитна линия С; Предварителната такса се финансира изцяло от Кредитна линия А и/или Кредитна линия В с първото Усвояване по Кредитна линия А и/или Кредитна линия В, пропорционално.

Съгласие за директен дебит от Задължените лица - съгласно т.18.12 от проекта на договор за заем, всяко от Задължените лица дава своето неотменимо съгласие, че по всяко време, докато има неизплатена сума по Финансовите документи или е в сила Ангажимент, Обслужващата сметката банка може да дебитираща всяка от банковите сметки с всички суми, дължими от задължените лица на кредитора съгласно финансовите документи.

1.5. Обезпечение: особен залог на цялото търговско предприятие на „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД, включващо ФЕЦ „Лозница“, с подробно описани активи в проекта на Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие, индивидуализирани в Приложение № 1 неразделна част от Договора за заем.

2. Проект на Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие към Договор за заем между „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД (залогодател), XXX (заложен кредитор) и „XXX“ АД (заложен кредитор)

2.1. Съгласно проекта на договор за особен залог върху търговското предприятие, залогът има за цел да обезпечи всички вземания на банката, произтичащи от Договор за заем с максимален общ размер на главницата XXX евро („Проектен Кредит“), предоставен от Заемодателите в следните квоти: XXX – XXX евро и XXX – XXX евро, като Проектният Кредит се предоставя в следните два транша:

- Проектен Кредит Транш А – Фотоволтаична инсталация с максимален общ размер на главницата XXX евро, който се предоставя от заемодателите в следните квоти: XXX – XXX евро и XXX – XXX евро;

- Проектен Кредит Транш Б – Батерии за съхранение на енергия с максимален общ размер на главницата XXX евро, който се предоставя от заемодателите в следните квоти: XXX – XXX евро и XXX – XXX евро;

- ДДС Кредит с максимален общ размер на главницата XXX евро, изцяло предоставен от XXX.

2.2. За да обезпечи плащането на всички суми, дължими от залогодателя по договора за заем, залогодателят се е задължил да учреди особен залог върху търговското си предприятие при условията на този договор, а именно, особен залог върху цялото търговско предприятие, като в т. 1. „Дефиниции и тълкувания“ е посочено, че „Предприятие“ означава цялото търговско предприятие на залогодателя, състоящо се от съвкупност от права, задължения и фактически отношения, както са дефинирани в чл. 15, ал. (1) от Търговския закон, включително, но не само отделните активи, посочени в Приложение № 1 към настоящия Договор (Списък на отделните активи) („Отделните активи“), както следва:

- Недвижими имоти и вещни права;

- Движими вещи;

-Вземания от трети страни и контрагенти; и

-Вземания от банкови сметки,

както и всички други активи, които могат да бъдат придобити по какъвто и да е начин от залогодателя след сключването и изпълнението на този договор.

Конкретно посочени активи на залогодателя, представляващи част от залаганото търговско предприятие са:

2.2.1. Вещни права и недвижими вещи:

- ФЕЦ и съоръжението за съхранение на електрическа енергия ще бъдат построени в поземлени имоти с идентификатори: 10759.72.340; 35715.25.329; 35715.26.457 и 35715.25.462, а подстанциите към обектите ще бъдат изградени в поземлени имоти с идентификатори 35715.25.461 и 35715.25.460.

- Възмездно, срочно ограничено вещно право на строеж за срок от 40 години съгласно Договор № 182 от 15.11.2022 г., сключен между община Лозница, БУЛСТАТ 000505853 като учредител и „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД като приемател-суперфициар, който договор е вписан в Службата по вписванията Разград под № 34, том 15, вх. рег. № 5354 от 15.11.2022 г., за изграждане на фотоволтаична централа, представляваща съвкупност от фотоволтаични модули, конструкция, кабелни линии, инверторни станции, трансформаторни постове и друга техническа инфраструктура, заедно с всякакви мрежи и съоръжения, включително такива под повърхността на земята, без които фотоволтаичната електроцентрала не може да работи и/или не може да бъде въведена в експлоатация, съгласно разпоредбите на приложимото българско законодателство, съгласно инвестиционните проекти и разрешението за строеж, които ще бъдат издадени за нея, без ограничения относно технологията на нейното изграждане и относно начина на ползване на придобитата енергия, върху следните поземлени имоти, а именно:

А. поземлен имот с идентификатор 35715.26.445, с. Каменар, община Лозница, област Разград, местност „Кьоклюк Овасъ“, вид собственост: публична общинска собственост, вид територия Земеделска, категория 9, НТП Пасище, площ 377,269 дка, стар номер 000445, заповед за одобрение на КККР № РД-18-837 от 23.03.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК, при съседни поземлени имоти с идентификатори 35715.27.147, 35715.26.5, 35715.26.450, 35715.26.449, 10759.72.338, 35715.26.456, 10759.30.156, 35715.26.454, 35715.26.145, 35715.26.452, 35715.26.328, 35715.25.145, 35715.26.6, 35715.26.3, 35715.26.4.

Б. поземлен имот с идентификатор 10759.72.340, с. Веселина, община Лозница, област Разград, м. „Кеклик“, вид собственост: публична общинска собственост, вид територия Земеделска, категория 9, НТП Пасище, площ 117,312 дка, стар номер 10759.72.338 и 10759.72.339, Заповед за одобрение на КККР № РД-18-834 от 23.03.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК, при съседни поземлени имоти с идентификатори 35715.27.153, 10759.72.221, 10759.72.186, 35715.26.456, 10759.30.156, 35715.26.445, 35715.27.147.

- Възмездно, срочно ограничено вещно право на строеж за срок до 15.11.2062 г. съгласно Договор № 103 от 14.07.2023 г., сключен между община Лозница, БУЛСТАТ 000505853 като учредител и „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД, като приемател-суперфициар, който договор е вписан в Службата по вписванията Разград под № 97, том 8, вх. рег. № 2930 от 14.07.2023 г., за изграждане на фотоволтаична централа, представляваща съвкупност от фотоволтаични модули, конструкция, кабелни линии, инверторни станции, трансформаторни постове и друга техническа инфраструктура, заедно с всякакви мрежи и съоръжения, включително такива под повърхността на земята, без които фотоволтаичната електроцентрала не може да работи и/или не може да бъде въведена в експлоатация, съгласно разпоредбите на приложимото българско законодателство, съгласно инвестиционните проекти и разрешението за строеж, които ще

бъдат издадени за нея, без ограничения относно технологията на нейното изграждане и относно начина на ползване на придобитата енергия, върху следните поземлени имоти, а именно:

А. поземлен имот с идентификатор 35715.25.443 по КККР на с. Каменар, община Лозница, област Разград, одобрени със заповед № РД-18-837 от 23.03.2018 г. на ИД на АГКК, местност „Яса Козу“, с площ 258,023 дка, вид територия Земеделска, НТП-Пасище, категория 9, вид собственост: публична общинска собственост - община Лозница, при граници: 35715.17.133, 35715.20.133, 35715.40.133, 35715.39.326, 35715.25.145, 35715.25.324, 35715.24.141, 35715.25.1, 35715.25.458, 35715.25.142, 35715.19.143, стар номер 000443;

Б. поземлен имот с идентификатор 35715.25.458 по КККР на с. Каменар, община Лозница, област Разград, одобрени със заповед № РД-18-837 от 23.03.2018 г. на ИД на АГКК, местност „Яса Козу“, с площ 6,962 дка, вид територия Земеделска, НТП-Пасище, категория 9, вид собственост: публична общинска собственост - община Лозница, при граници: 35715.25.443, 35715.25.457, 35715.24.142, стар номер 000458;

В. поземлен имот с идентификатор 35715.26.455 по КККР на с. Каменар, община Лозница, област Разград, одобрени със заповед № РД-18-837ПЗ.03.2018 г. на ИД на АГКК, местност „Кьоклюк Овасъ“, с площ 3,000 дка, вид територия Земеделска, НТП-Пасище, категория 9, вид собственост: публична общинска собственост - община Лозница, при граници: 35715.26.456, 10759.30.156, стар номер 000455;

Г. поземлен имот с идентификатор 35715.26.456 по КККР на с. Каменар, община Лозница, област Разград, одобрени със заповед № РД-18-837 от 23.03.2018 г. на ИД на АГКК, местност „Кьоклюк Овасъ“, с площ 6,925 дка, вид територия Земеделска, НТП-Пасище, категория 9, вид собственост: публична общинска собственост - община Лозница, при граници: 10759.72.340, 35715.26.455, 10759.30.156, 35715.26.455, стар номер 000456;

Д. поземлен имот с идентификатор 35715.26.453 по КККР на с. Каменар, община Лозница, област Разград, одобрени със заповед № РД-18-837 от 23.03.2018 г. на ИД на АГКК, местност „Кьоклюк Овасъ“, с площ 2,941 дка, вид територия Земеделска, НТП-Пасище, категория 9, вид собственост: публична общинска собственост - община Лозница, при граници: 35715.26.454, 10759.30.156, 35715.26.145, стар номер 000453;

Е. поземлен имот с идентификатор 35715.26.454 по КККР на с. Каменар, община Лозница, област Разград, одобрени със заповед № РД-18-837 от 23.03.2018 г. на ИД на АГКК, местност „Кьоклюк Овасъ“, площ 6,589 дка, вид територия Земеделска, НТП-Пасище, категория 9, вид собственост: публична общинска собственост - община Лозница, при граници: 35715.26.445, 10759.30.156, 35715.26.453, 35715.26.145, стар номер 000454;

Ж. поземлен имот с идентификатор 35715.26.452 по КККР на с. Каменар, община Лозница, област Разград, одобрени със Заповед № РД-18-837 от 23.03.2018 г. на ИД на АГКК, местност „Кьоклюк Овасъ“, площ 6,973 дка, вид територия Земеделска, НТП-Пасище, категория 9, вид собственост: публична общинска собственост - община Лозница, при граници: 35715.26.445, 35715.26.145, 35715.26.451, 35715.25.145, стар номер 000452;

З. поземлен имот с идентификатор 35715.26.451 по КККР на с. Каменар, община Лозница, област Разград, одобрени със заповед № РД-18-837 от 23.03.2018 г. на ИД на АГКК, местност „Кьоклюк Овасъ“, площ 3,001 дка, вид територия Земеделска, НТП-Пасище, категория 9, вид собственост: публична общинска собственост - община Лозница, при граници: 35715.26.452, 35715.25.145, стар номер 000451;

И. поземлен имот с идентификатор 35715.26.450 по КККР на с. Каменар, община Лозница, област Разград, одобрени със заповед № РД-18-837 от 23.03.2018 г. на ИД на АГКК, местност „Кьоклюк Овасъ“, площ 20,050 дка, вид територия Земеделска, НТП-

Пасище, категория 9, вид собственост: публична общинска собственост - община Лозница, при граници: 35715.26.445, 35715.26.5, 35715.27.147, стар номер 000450;

Й. поземлен имот с идентификатор 35715.26.449 по КККР на с. Каменар, община Лозница, област Разград, одобрени със заповед № РД-18-837 от 23.03.2018 г. на ИД на АГКК, местност „Кьоклюк Овасъ“, площ 5,963 дка, вид територия Земеделска, НТП-Пасище, категория 9, вид собственост: публична общинска собственост - община Лозница, при граници: 35715.26.445, 35715.27.147, стар номер 000449;

К. поземлен имот с идентификатор 35715.25.329 по КККР на с. Каменар, община Лозница, област Разград, одобрени със заповед № РД-18-837 от 23.03.2018 г. на ИД на АГКК, местност „Кьоклюк Овасъ“, площ 24,408 дка, вид територия Земеделска, НТП-Пасище, категория 9, вид собственост: публична общинска собственост - Община Лозница, при граници: 35715.25.145, 35715.25.144, 35715.25.2, 35715.25.324, стар номер 000329.

ФЕЦ, включително свързващата инфраструктура и съоръжението за съхранение на електрическа енергия ще бъдат построени в поземлени имоти с идентификатори: 10759.72.340; 35715.25.329; 35715.26.457 и 35715.25.462, съгласно изготвените проекти, план-ситуация и издадените разрешения за строеж ще включва следното оборудване, но не само:

ФЕЦ	
Модел PV модул	JKM580N-72HL4, с мощност 580 Wp, двулицеви с двойно стъкло, монокристални силициеви, с размери 2278x1134x30 мм, 144 бр. и рамка от анодизирана алуминива сплав – 198 354 бр.
Наклон спрямо хоризонта	15°
Азимут	0°
Брой модули в стринг	26 бр.
Брой стрингове	333 бр.
Модел трансформатори	Huawei Jupiter 9000K H 1 – 10 бр.; Huawei Jupiter 6000K H 1 – 1 бр.; Huawei Jupiter 3000K H 1 – 1 бр.;
Модел инвертори	Huawei Sun2000-330 KTL
Свързваща инфраструктура	6 бр. кабелни трасета с линии СрН с обща дължина 3 760 м.
Съоръжение за съхранение на електрическа енергия	
Модел на системата за съхранение	Huawei-Luna4.5MWh-2H1
Брой батериен модул	34 бр.
Модел инверторни станции	Luna2000-213KTL-H0
Брой системи за преобразуване на енергия	408 бр.
Модел трансформаторни станции	STS9000K-H0
Брой трансформаторни станции	12 бр.
Свързваща инфраструктура	4 бр. кабелни трасета с линии СрН с обща дължина 490 м.
Повишаваща подстанция	
Повишаваща подстанция „ФЕЦ Лозница“ 33/110 kV с два броя силови трансформатори, всеки с мощност 120 MVA и командно технологична сграда със ЗП 450,50 кв. м. – строеж I категория.	

2.2.2. Движими вещи

Съоръжения и оборудване (вкл., но не само соларни панели, инвертори, кабели, разпределителни табла, батерийни модули и др.), които ще бъдат поставени, инсталирани и/или изградени в поземлените имоти описани в раздел I от Приложение № 1 и които заедно представляват оборудване за обект:

Фотоволтаична електроцентрала с мощност до 99,99 MW, съоръжения за съхранение на електрическа енергия до 76 MW и подземна кабелна линия до 35 kV, на следните етапи, което съгласно изготвените проекти, план-ситуация и издадените разрешения за строеж ще включва следното оборудване, но не само:

ФЕЦ	
Модел PV модул	JKM580N-72HL4, с мощност 580 Wp, двулицеви с двойно стъкло, монокристални силициеви, с размери 2278x1134x30 мм, 144 бр. и рамка от анодизирана алуминива сплав – 198 354 бр.
Наклон спрямо хоризонта	15°
Азимут	0°
Брой модули в стринг	26 бр.
Брой стрингове	333 бр.
Модел трансформатори	Huawei Jupiter 9000K H 1 – 10 бр.; Huawei Jupiter 6000K H 1 – 1 бр.; Huawei Jupiter 3000K H 1 – 1 бр.;
Модел инвертори	Huawei Sun2000-330 KTL
Свързваща инфраструктура	6 бр. кабелни трасета с линии СрН с обща дължина 3 760 м.
Съоръжение за съхранение на електрическа енергия	
Модел на системата за съхранение	Huawei-Luna4.5MWh-2H1
Брой батериен модул	34 бр.
Модел инверторни станции	Luna2000-213KTL-H0
Брой системи за преобразуване на енергия	408 бр.
Модел трансформаторни станции	STS9000K-H0
Брой трансформаторни станции	12 бр.
Свързваща инфраструктура	4 бр. кабелни трасета с линии СрН с обща дължина 490 м.
Повишаваща подстанция	
Повишаваща подстанция „ФЕЦ Лозница“ 33/110 kV с два броя силови трансформатори, всеки с мощност 120 MVA и командно технологична сграда със ЗП 450,50 кв.м. – строеж I категория.	

2.2.3. Вземания от трети страни - настоящи и бъдещи вземания, произтичащи от всички настоящи и бъдещи договори между залогодателя и всички негови контрагенти, така както могат да бъдат изменени, включително по повод и във връзка с: проектиране, доставка, изграждане, евентуална реконструкция/модернизация, управление, експлоатация, продажба на електрическа енергия, предоставяне на капацитет в съоръжения за съхранение на електрическа енергия (Tolling договори), за поддръжка и присъединяване на всички енергийни обети на залогодателя, включително:

- Договор № 182 от 15.11.2022 г., сключен между община Лозница, БУЛСТАТ 000505853 като учредител и „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД, като приемател-суперфициар, който договор е вписан в Службата по вписванията Разград под № 34, том 15, вх. рег. № 5354 от 15.11.2022 г.;

- Договор № 103 от 14.07.2023 г., сключен между община Лозница, БУЛСТАТ 000505853 като учредител и „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД, като приемател-суперфициар, който договор е вписан в Службата по вписванията Разград под № 97, том 8, вх. рег. № 2930 от 14.07.2023 г.

- Всякакви бъдещи договори връзка с реализиране и продажба на произведената и съхранена ел. енергия от тях в качеството на залогодателя на независим производител и/или продавач на електрическа енергия и всички негови контрагенти и/или купувачи на произведената ел. енергия, и за наеми (възнаграждения) по договори за управление (наем) на системите за съхранение на електрическа енергия от батерии, в това число но не само вземания за предоставяне на капацитет (Tolling договори);

- Договор за проектиране, доставка на материали и изграждане на фотоволтаична електроцентрала и повишаваща подстанция от 03.06.2024 г. сключен между залогодателя в качеството му на Възложител, и „Сънотех“ ЕООД, в качеството му на изпълнител;

- Договор за проектиране, доставка на материали и изграждане на батерийна система за съхранение на енергия от 03.06.2024 г. сключен между залогодателя в качеството му на Възложител, и „Сънотех“ ЕООД, в качеството му на изпълнител;

- Всякакви бъдещи договори за експлоатация и поддръжка на фотоволтаичната електроцентрала и на батерийната система за съхранение на енергия, сключени между залогодателя в качеството му на клиент, и съответния изпълнител;

- Вземания, произтичащи от всички сключени и които ще бъдат сключвани застрахователни полици, от всякакви и всички издадени в полза на залогодателя гаранции (банкови и др.), гаранции от оператора по договор за експлоатация и поддръжка на притежаваните от залогодателя енергийни обекти, гаранции за оборудване и други гаранции, както и всякакви и всички други вземания за лихви, неустойки, комисиони, разноски и други.

- Всички вземания на залогодателя от „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД във връзка с Договор за присъединяване ПРД-ПР-110-1716 от 31.07.2023 г., включително, но не само: всички претенции на залогодателя към „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД в случай, че платената цена за присъединяване към мрежата е по-висока от действителните разходи; всички вземания за вреди поради неизпълнение на дължими от „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД задължения по силата на договорите между страните, на Закона за задълженията и договорите и на Търговския закон, както е приложимо.

- Всички вземания на залогодателя от община Лозница, включително, но не само: вземания за възстановяване на предоставен от залогодателя в полза на община Лозница депозити, гаранции и други средства; всички вземания за вреди поради неизпълнение на дължими от Община Лозница задължения по силата на договорите за учредяване на право на строеж, на Закона за задълженията и договорите и на Търговския закон, както е приложимо.

2.2.4. Вземания по банкови сметки - настоящи и бъдещи вземания към всички местни банки и клонове на чуждестранни банки, лицензирани от БНБ за извършването на банкова дейност на територията на Република България, включително но не само към „Банка ДСК“ АД, по отношение неговите открити или които ще бъдат открити разплащателни сметки в лева, евро, щатски долари и друга чуждестранна валута, водени при тези банки, включително но не само сметки, както и по отношение на всички бъдещи банкови сметки.

2.3. Съгласно т. 7.5. „Принудително изпълнение на обезпечението“ от проекта на договора за особен залог върху търговското предприятие при неизпълнение на клаузите по договора за заем, заложникът кредитор има право да продаде заложените активи, с които се осъществява лицензионна дейност по Закона за енергетиката от залогодателя само в тяхната цялост и след получаване на разрешение от КЕВР (чл. 53, ал. 1 от ЗЕ).

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, с изключение на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност (аргумент от чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ). В конкретния случай, сключването на Договор за заем, обезпечен с особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, е сделка, която не попада в обхвата на изключението на чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разглеждана от КЕВР.

На основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Учредяването на особен залог върху цялото търговското предприятие, част от което е енергийният обект, с който се осъществява лицензионната дейност е сделка, която попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансово състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД, при който се установи следното:

Прогнозен паричен поток за периода до XXX г.:

Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода XXX г. – XXX г., като при така осигуреното финансиране на проекта и при съответните параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток е видно, че приходите са прогнозирани от продадена електрическа енергия в т.ч. и от батерия, които общо за периода са в размер на XXX хил. лв., при общ размер на разходите от XXX хил. лв., като след плащанията на лихви и данъци очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат в общ размер на XXX хил. лв.

В тази връзка, следва да се има предвид, че общият нетен паричен поток след плащанията по договора за заем, в т.ч. до XXX г. за Проектен Кредит Транш А (ФЕЦ) и до XXX г. за Проектен Кредит Транш Б (ССЕС) на главница и лихви е положителна величина през всичките години и показва, че „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД ще разполага с достатъчно по размер парични средства за обслужване на задълженията си по настоящия Договор за заем към XXX и „XXX“ АД във връзка с изпълнение на проект ФЕЦ „Лозница“ с обща инсталирана мощност от 99,99 MW (AC) и изграждането на съоръжение за съхранение на електрическа енергия - 2 броя батерии с капацитет от по 76 MWh всяка.

При така заложените параметри и допускания от дружеството, КЕВР приема, че прогнозният паричен поток за периода е положителен и показва, че „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията си. Следователно, КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да доведат до нарушаване условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.3.:

Докладва А. Иванова. Във връзка с подадените заявления за издаване на разрешение за извършване на сделки, за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД, следва да се има предвид, че „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД е титуляр на лицензия от декември 2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект ФЕЦ „Лозница“, с инсталирана мощност 99 MW (AC).

Във връзка с подаденото заявление „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД е представило проект договор за заем с ХХХ и „ХХХ“ АД във връзка с изпълнение на проекта за изграждане на ФЕЦ „Лозница“, както и изграждането на съоръжение за съхранение на електрическа енергия.

Общата стойност на проекта е малко над ХХХ млн. евро. Същият е разпределен на няколко транша: транш А, който отговаря за изпълнението на проект ФЕЦ, транш Б, който отговаря за системата за съхранение на електрическа енергия, и транш С, за покриване на дължимото ДДС. В тази връзка дружеството е представило прогнозен паричен поток, погасителен план и обосновки. Сроктът на погасяване на транш А е до ХХХ г., а на транш Б до ХХХ г. Двата транша са разпределени като финансиране пропорционално между ХХХ и „ХХХ“ АД. Покриването на транш С за дължимото ДДС в размер на ХХХ млн. евро ще бъде изцяло финансирано от „ХХХ“ АД.

Като обезпечение на въпросния заем дружеството е представило проект на Договор за залог на търговско предприятие, представляващо имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Същото е изцяло собственост на лицензианта „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД. В проекта на Договор за залог на търговско предприятие има клауза, която казва, че при настъпване на неизпълнение за покриване на задълженията банката може да удовлетвори вземането си само в тяхната цялост и след получаване на разрешение от КЕВР. Вземанията на банката като обезпечение по отношение на Договор за залог на търговско предприятие представляват недвижими имоти и вещи права, движими вещи, вземания от трети страни и контрагенти, представляващи сключени договори и сключвани в бъдеще, както вземания от банкови сметки (налични и такива, които ще бъдат откривани).

В тази връзка следва да се извърши анализ дали въпросните сделки могат да повлияят върху финансовото състояние на дружеството, или върху осъществяването на лицензионната дейност. Съгласно изискванията в нормативната база е установено, че сделките представляват повече от 20 на 100 от стойността на активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, както и въпросното имущество, което ще бъде заложено, представлява имущество, с което се осъществява лицензионната дейност на дружеството.

Дружеството е представило прогнозен паричен поток за периода до ХХХ г., в който са включени плащанията на главница и лихви по въпросния заем в размер малко над ХХХ млн. евро. След плащанията им е видно, че паричните потоци са положителни величини през всички години, в резултат на което се установява, че дружеството ще може да обслужва всички задължения, в т. ч. и тези по заема, който ще бъде отпуснат.

Следователно може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да доведат до нарушаване условията по осъществяване на лицензионната дейност.

„Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД е посочило, че цялата информация, касаеща финансовите параметри и договорните параметри в представените проекти на договори, представлява защитена по закон информация, поради което молят същата да не бъде оповестявана публично в хода на административната процедура.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да разреши на „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД да сключи исканите сделки;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

А. Иванова прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД да сключи договор за заем със „Соларис Парк“ ЕАД, ХХХ и „ХХХ“ АД, съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-82 от 13.05.2025 г. проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-82 от 07.05.2025 г.;

2. Разрешава на „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД да сключи договор за особен залог на търговско предприятие с ХХХ и „ХХХ“ АД съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-81 от 07.05.2025 г.;

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-82 от 07.05.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-81 от 07.05.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност подадени от „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД;

2. Разрешава на „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД да сключи договор за заем със „Соларис Парк“ ЕАД, ХХХ и „ХХХ“ АД, съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-82 от 13.05.2025 г. проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-82 от 07.05.2025 г.;

3. Разрешава на „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД да сключи договор за особен залог на търговско предприятие с ХХХ и „ХХХ“ АД съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-81 от 07.05.2025 г.;

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

В заседанието по **точка 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, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 28.04.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 28.04.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Белозем Солар Парк 2“ ООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със заповед № 3-Е-142 от 30.04.2025 г. на председателя на КЕВР.

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

„Белозем Солар Парк 2“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 205978342, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р България, област: София (столица), община Столична, гр. София, п.к. 1592, район „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 43, което се установява от извършена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Белозем Солар Парк 2“ ООД има следния предмет на дейност: изграждане на соларни паркове, търговия със соларни панели и аксесоари, както и всяка друга дейност, която не е забранена със закон.

Капиталът на „Белозем Солар Парк 2“ ООД е в размер на 20 560 594 (двадесет милиона петстотин и шестдесет хиляди петстотин деветдесет и четири) лв. и е изцяло внесен. Съдружници в дружеството са: „Сизиджи“ ООД, ЕИК 206074575 и „Ес Солар“ ЕООД, ЕИК 206804476.

„Белозем Солар Парк 2“ ООД се управлява и представлява от двамата управители заедно и поотделно: Иван Николов Кръстев и Божидар Петров Печев.

„Белозем Солар Парк 2“ ООД притежава лицензия № Л-732-01 от 31.01.2024 г. (изменена с Решение № И1-Л-732 от 05.06.2024 г. на КЕВР) за дейността „производство на електрическа енергия“, с условие за изграждане на енергиен обект – Фотоволтаична

електрическа централа (ФЕЦ) „Мъглиж“, с обща инсталирана мощност от 120 MW и за срок от 25 (двадесет и пет) години.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 28.04.2025 г. „Белозем Солар Парк 2“ ООД е поискало разрешение да сключи договор за изменение към Договор за заем от 29.02.2024 г. със страни: „XXX“ АД (първоначален кредитор, упълномощена водеща банка, агент и агент по обезпеченията, обслужваща сметката банка и контрагент по хеджиране), „XXX“ АД (първоначален кредитор, упълномощена водеща банка и контрагент по хеджиране), „XXX“ АД (първоначален кредитор, упълномощена водеща банка), „XXX“ АГ (първоначален кредитор, упълномощена водеща банка и контрагент по хеджиране) и „Белозем Солар Парк 2“ ООД (кредитополучател). Сключването на договора за заем, както и на свързаните с него обезпечителни сделки е разрешено от Комисията с Решение № Р-493 от 27.02.2024 г. С Решение № Р-510 от 23.05.2024 г. КЕВР е разрешила сключването на анекс към Договор за особен залог на цялото търговско предприятие. Дружеството е посочило, че чрез исканото изменение на договора за заем ще получи допълнителни средства, които ще бъдат използвани за изграждане на система за съхранение на електрическа енергия (ССЕЕ) преди границата на собственост на ФЕЦ „Мъглиж“. Също така, „Белозем Солар Парк 2“ ООД е посочило, че е подало и е получило одобрение за проектно предложение за получаване на безвъзмездно финансиране по процедура BG-RRP-4.033 „Подкрепа на нови мощности за производство на електроенергия от ВЕИ и съхранение на електроенергия с инсталирана мощност над 200 kW” по Националния план за възстановяване и устойчивост, за което се очаква подписване на договор.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г. „Белозем Солар Парк 2“ ООД е поискало разрешение за сключване на анекси към договорите за особен залог, а именно: Анекс към Договор за особен залог върху търговско предприятие, Анекс към Договор за особен залог върху вземания и Анекс към Договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог, а също и учредяване на нови обезпечения в полза на кредиторите по договора за заем, а именно: втори по ред особен залог на търговско предприятие; втори по ред особен залог на вземания и второ по ред финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметки. В тази връзка, дружеството е представило съответните проекти на договори.

I. Проект на Договор за изменение към Договор за кредит от 29.02.2024 г. между „Белозем Солар Парк 2“ ООД, в качеството на залогодател, „XXX“ АД, в качеството на Агент и Агент по обезпечението и „XXX“ АД, „XXX“ АД, „XXX“ АД и „XXX“ АГ, като първоначални кредитори и упълномощени водещи организатори

Основни параметри на проекта на договор за изменение към Договор за кредит от 29.02.2024 г.:

С проекта на Договор за изменение изменя и преработва Договора за заем от 29 февруари 2024 г., във връзка с привличането на допълнителни финансови средства от банковите институции, предоставили първоначалния заем, които са необходими за изграждане и експлоатация на съоръжение за съхранение на електрическа енергия (ССЕЕ), с инсталирана мощност 36 MW и мощност 72 MWh.

Без да се засягат правата на Агента, възникнали на или преди датата на настоящия Договор, кредитополучателят потвърждава, че на и след датата на настоящия договор: Договорът за заем и другите финансови документи ще останат в пълна сила и действие и документите за обезпечение, по които е страна, ще останат в пълна сила и действие и ще продължат да обезпечават като обезпечение с ранг, както е посочено в съответния документ за обезпечение, всички задължения, които са посочени като обезпечени от тях, както могат да бъдат изменени от настоящия Договор.

В проекта на Договор за изменение към Договор за кредит от 29.02.2024 г. се съдържат клаузи, че страните се съгласяват на следните изменения:

1. Въвеждат се в Раздел 2 „Кредитни линии“ допълнителни Кредитни линии, както следва:

1.1. Кредитна линия В - съгласно условията на настоящия договор, кредиторите предоставят на кредитополучателя срочен кредит в евро в обща максимална сума, равна на XXX хил. евро (XXX лв.);

1.2. Кредитна линия Г - съгласно условията на настоящия договор, кредиторите предоставят на кредитополучателя срочен кредит в евро в обща максимална сума, равна на XXX хил. евро (XXX лв.);

1.3. Кредитна линия Д - съгласно условията на настоящия договор, кредиторите предоставят на кредитополучателя срочен револвиращ кредит в евро в обща максимална сума, равна на XXX хил. евро (XXX лв.).

2. Въвеждат се в Раздел 3 „Цел“ допълнителни цели, както следва:

2.1. Кредитополучателят трябва да използва всички заети от него суми по Кредитна линия В за:

- финансиране на сметката за резерв за обслужване на дълга до минимална резервна сума за обслужване на дълга;

- финансиране на сметката за резерв за поддръжка до необходимото салдо за резерв за поддръжка;

- плащане на дължимите правни и консултантски такси, финансовите разходи и други разходи за разработване (ССЕЕ);

- само ако са изпълнени всички горепосочени цели, частично рефинансиране на собствения капитал (различно от вноски в собствения капитал в основния случай (ССЕЕ), който представлява XXX% от общите разходи за разработване (ССЕЕ).

2.2. Кредитополучателят трябва да използва всички заети от него суми по Кредитна линия Г за изплащане на разходите за разработване (ССЕЕ), които ще бъдат основани от постъпленията, които трябва да бъдат получени от кредитополучателя по субсидията по НПВУ.

2.3. Кредитополучателят трябва да използва всички заети от него суми по Кредитна линия Д за плащането на ДДС, начислен върху допустимите по ДДС разходи за разработване, свързани с проекта за ССЕЕ и изплатени от постъпленията от кредити, изтеглени по Кредитна линия В или Кредитна линия Г.

3. Въвеждат се в Раздел 3 „Усвояване“ допълнителни условия за усвояване и погасяване, както следва:

3.1. Начин на погасяване на главницата:

- Кредитна линия В – XXX (XXX) шестмесечни погасителни вноски;

- Кредитна линия Г – на всяка дата за лихвено плащане или на крайната дата на падеж, съгласно погасителен план, неразделна част от проекта на договор;

- Кредитна линия Д – на всяка дата за лихвено плащане или на крайната дата на падеж, съгласно погасителен план, неразделна част от проекта на договор.

3.2. Краен срок на погасяване:

- Кредитна линия В – XXX г.;

- Кредитна линия Г – по-ранната от датата, падаща се по-рано от XXX (XXX) месеца след датата на първото използване на Кредитна линия Г и датата, падаща се 10 работни дни след получаване от кредитополучателя на постъпленията от субсидията по НПВУ;

- Кредитна линия Д – датата, която се пада XXX (XXX) месеца след по-ранната от датата на начало на търговска експлоатация (ССЕЕ) и датата на краен срок за дата на начало на търговска експлоатация (ССЕЕ).

3.3. Задължително предплащане – кредитополучателят трябва да приложи сумите, получени като субсидия по НПВУ, при предсрочно погасяване на кредитите по Кредитна линия Г и плащане на такси за предсрочно погасяване и други суми, съгласно условията

на проекта на договор, незабавно, но във всеки случай в рамките на пет работни дни от получаването.

II. Проект на Анекс към Договор за особен залог на търговско предприятие от 29.02.2024 г. между „XXX“ АД, в качеството на Агент по обезпечението и заложен кредитор и „Белозем Солар Парк 2“ ООД, в качеството на залогодател и финансовите институции посочени в Приложение № 1 – „XXX“ АД, „XXX“ АД, „XXX“ АД и „XXX“ АГ като финансиращи страни и зложни кредитори

В проекта на Анекс към Договор за особен залог на търговско предприятие (Договор за залог) се съдържат клаузи, че страните се съгласяват на следните нови активи да се добавят с Приложение 3 (*Списък на Отделните активи*), както следва:

1. В частта: *Вземания (вземания по договори)*:

1.1. Договор от 20.02.2025 г. между залогодателя, като възложител, и „XXX“ ЕООД, като изпълнител, относно строителството на съоръжение за съхранение на електрическа енергия, намиращо се в поземлени имоти с идентификатори 24342.9.117 и 24342.9.121;

1.2. Договор от 20.02.2025 г. между залогодателя, като възложител, и „XXX“ ЕООД, като изпълнител, относно доставка на оборудване за съоръжение за съхранение на електрическа енергия, намиращо се в поземлени имоти с идентификатори 24342.9.117 и 24342.9.121;

1.3. Договор от 04.04.2025 г. за експлоатация и поддръжка между залогодателя, като клиент, и „XXX“ ЕООД, като изпълнител, относно експлоатацията и поддръжката на съоръжение за съхранение на електрическа енергия, намиращо се в поземлени имоти с идентификатори 24342.9.117 и 24342.9.121;

1.4. Договор от 31.03.2025 г., между залогодателя, като възложител, и „XXX“ ЕООД, като изпълнител, относно строителството на присъединителни съоръжения, а именно Комплектни разпределителни устройства (КРУ), необходими за съоръжението за съхранение на електрическа енергия, намиращо се в поземлени имоти с идентификатори 24342.9.117 и 24342.9.121;

1.5. Договор от 31.03.2025 г., между залогодателя, като възложител, и „XXX“ ЕООД, като изпълнител, относно доставка на оборудване и монтаж на софтуер и хардуер Scada/EMC.

2. В частта: *Движими вещи*:

- Трансформаторни станции Huawei JUPITER-9000K-HO, 9000 kVA - XXX бр.;
- Трансформаторна станция Huawei STS-3000KTL-H1, 3400 kVA - XXX бр.;
- Батерийни контейнери Huawei LUNA2000-4472-2S - XXX бр.;
- Батерийни инвертори Huawei LUNA2000-213KTL-HO, 213 kW - XXX бр.;
- Спомагателни трансформатори Huawei DTS-200K-DO - XXX бр.;
- Мониторингови панели Huawei SmartACU2000D - XXX бр.;
- Софтуерна система Huawei BMS (Battery Management System) - XXX бр.

III. Проект на Анекс към договор за особен залог на вземания от 29.02.2024 г. между „XXX“ АД, в качеството на Агент по обезпечението и заложен кредитор и „Белозем Солар Парк 2“ ООД, в качеството на залогодател и финансовите институции посочени в Приложение № 1 – „XXX“ АД, „XXX“ АД, „XXX“ АД и „XXX“ АГ като финансиращи страни и зложни кредитори

В проекта на Анекс към Договор за особен залог на вземания (Договор за залог) се съдържат клаузи, че страните се съгласяват следните нови вземания да се добавят в Приложение № 3 (*Списък на банкови сметки и договори, въз основа на които възникват Вземанията*):

1. В частта *Банкови сметки*:

„XXX“ АД, пл. XXX, София 1000, България,
IBAN: BGXXX.

2. В частта *Вземания, произтичащи от следните договори:*

2.1. Договор от 20.02.2025 г. между залогодателя, като възложител, и „XXX“ ЕООД, като изпълнител, относно строителството на съоръжение за съхранение на електрическа енергия, намиращо се в поземлени имоти с идентификатори № 24342.9.117 и № 24342.9.121;

2.2. Договор от 20.02.2025 г. между залогодателя, като възложител, и „XXX“ ЕООД, като изпълнител, относно доставка на оборудване за съоръжение за съхранение на електрическа енергия, намиращо се в поземлени имоти с идентификатори № 24342.9.117 и № 24342.9.121;

2.3. Договор от 04.04.2025 г. за експлоатация и поддръжка между залогодателя, като клиент, и „XXX“ ЕООД, като изпълнител, относно експлоатацията и поддръжката на съоръжение за съхранение на електрическа енергия, намиращо се в поземлени имоти с идентификатори № 24342.9.117 и № 24342.9.121;

2.4. Договор от 31.03.2025 г., между залогодателя, като възложител, и „XXX“ ЕООД, като изпълнител, относно строителството на присъединителни съоръжения, а именно Комплектни разпределителни устройства (КРУ), необходими за съоръжението за съхранение на електрическа енергия, намиращо се в поземлени имоти с идентификатори № 24342.9.117 и № 24342.9.121;

2.5. Договор от 31.03.2025 г., между залогодателя, като възложител, и „XXX“ ЕООД, като изпълнител, относно доставка на оборудване и монтаж на софтуер и хардуер Scada/EMC.

IV. Проект на Анекс към Договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог от 29.02.2024 г. между „XXX“ АД, в качеството на Агент по обезпечението и Обезпечено лице, „Белозем Солар Парк 2“ ООД, в качеството на обезпечител по смисъла на Закона за договорите за финансово обезпечение (ЗДФО) и финансовите институции посочени в Приложение № 1 – „XXX“ АД, „XXX“ АД, „XXX“ АД и „XXX“ АГ като финансиращи страни и Обезпечени лица

В проекта на Анекс към Договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог се договаря следната нова сметка да се добави в Приложение № 3 „Списък на Съответните сметки“:

„XXX“ АД, пл. XXX, София 1000, България,
IBAN: BGXXX.

V. Проект на договор за особен залог на търговско предприятие между „XXX“ АД, в качеството на Агент по обезпечението и заложен кредитор и „Белозем Солар Парк 2“ ООД, в качеството на залогодател и финансовите институции посочени в Приложение № 1 – „XXX“ АД, „XXX“ АД, „XXX“ АД и „XXX“ АГ като финансиращи страни и заложни кредитори

Съгласно проекта на договор за особен залог на търговско предприятие (втори по ред), с цел да обезпечи и обезпечава изплащането в пълен размер на всички обезпечени вземания по Договора за изменение към Договора за кредит от 29.02.2024 г., като съгласно дадените дефиниции в проекта на договор „Търговско предприятие“ означава цялото търговско предприятие на залогодателя, състоящо се от съвкупността от всички настоящи и бъдещи активи, права, задължения и фактически отношения на залогодателя по смисъла на чл. 15, ал. 1 от Търговския закон, подробно посочени в Приложение № 3 към договора.

„Обезпечени вземания“ означава всички настоящи и бъдещи вземания (условни и безусловни, дължими солидарно, самостоятелно или в друго качество) и независимо от последващите промени в документите по финансирането, уговорени с допълнителни споразумения между страните по тях, в това число, но не само и при промяна на условията за усвояване и/или при удължаване на сроковете за усвояване и/или погасяване на съответния предоставен кредит: (i) на Агента по обезпечението като солидарен

кредитор на заемополучателя и на всяко друго от лицата, предоставящи обезпечение и/или обезпечител, произтичащи от чл. 2.7 (Агентът по обезпечението като солидарен кредитор (задължение да се плати на Агента по обезпечението)) от изменения договор за заем и/или (ii) на всеки от заложените кредитори, действащи в качеството си на първоначални заемодатели и/или Хеджиращи страни по всеки финансов документ, включително, но не само вземания от заемополучателя и от всяко друго лице, предоставящо обезпечение или обезпечител за всички плащания, дължими по отношение на: главница на Заемите в общ размер до XXX (XXX) евро общо, от които:

- Заем В в размер до XXX хил. евро (XXX лв.);

- Заем Г в размер до XXX хил. евро (XXX лв.);

- Заем Д в размер до XXX хил. евро (XXX лв.).

Съгласно участието на заложените кредитори във всеки заем като заемодатели, така както е посочено в Приложение № 1 Част Б (Ангажменти):

Лихва върху Заемите в размер, равен на EURIBOR (във всеки случай не по-малко от 0) плюс приложимата Надбавка, както следва:

- по отношение на Заем В: (i) за всеки Лихвен период приключващ през периода от (и включително) датата на Договора за изменение до (и включително) Датата на започване на търговска дейност, XXX% на година и (ii) за периода от (но без да се включва) Датата на започване на търговска дейност (CCEE): (А) за всеки Лихвен период, приключващ по време на действието на Договор за толинг – XXX% годишно; (Б) за всеки Лихвен период, приключващ в период, когато няма в сила и действащ Договор за толинг – XXX% годишно;

- по отношение на Заем Г – XXX % годишно;

- по отношение на Заем Д – XXX % годишно;

- плащания на лихва за забава, изчислена на годишна база, равна на XXX% над лихвената стойност, посочена в предходната точка (b), която лихва за забава се изчислява, дължи и заплаща както е посочено в чл. 8.4 (Лихва за забава) от изменения договор за заем;

- всички плащания за такси съгласно чл. 11 (Такси) от изменения договор за заем и/или съгласно съответните Писма за такси между Заемополучателя и Финансиращите страни, включително, но не само (i) Такса за ангажимент в размер на XXX% от Надбавката на годишна база върху Ангажмента на съответния Заемодател по Заема за Периода за усвояване, приложим към съответния Заем; (ii) Организационна такса в размер на XXX% от всеки Ангажимент; (iii) Такса за Агент; (iv) Еднократна такса при приключване/усвояване; (v) Такса за предсрочно погасяване и отпадане на ангажимент в размер до XXX% върху предплатената или отпаднала сума;

- всички други такси, разходи, комисиони и разноси, дължими и платими от всяко Лице, предоставящо обезпечение съгласно Финансовите документи включително, но не само дължими по чл. 10.4 (Разходи за предсрочно прекратяване), чл. 16 (Разходи и разноси) и т.н. от изменения договор за заем.

„Заложени активи” означава Търговското предприятие, включително, за целите на чл. 21, ал. 3 ЗОЗ, Отделните активи;

„Отделни активи” означава всякакви настоящи или бъдещи движими вещи, вземания или недвижими имоти или вещни права, включително (без изброяването да е изчерпателно) отделните активи, посочени в Приложение №3 към Договора, с всички последващи изменения и допълнения;

В частта „Декларации и гаранции“, Залогодателят с настоящото декларира и гарантира пред Заложните кредитори, че: неговото Търговско предприятие включва всички териториални подразделения, съоръжения и активи, които са собственост на Залогодателя и последният не третира като отделно търговско предприятие никой притежаван или ръководен от него клон, офис, подразделение или съоръжение;

В Приложение № 3 (*Отделни активи*) към Договора особен залог на търговско предприятие са посочени всички настоящи и бъдещи съществени движими вещи и всички недвижими имоти и вещни права, притежавани от залогодателя, както следва:

- Вземания (Вземания по договори и Вземания по банкови сметки);
- Движими вещи (Движими вещи от състава на фотоволтаичната електрическа централа и Движими вещи от състава на ССЕС);
- Недвижими имоти и вещни права (Проект Мъглиж – изграждане на фотоволтаична електрическа централа):

Част I – Недвижими имоти, собственост на залогодателя, подробно изброени в Приложение №3 към проекта на Договор за залог;

Част II – Вещни права на залогодателя:

- Поземлени имоти, върху които е учредено ограничено вещно право на строеж в полза на залогодателя, съгласно:

i) Договор за учредяване право на строеж върху общински имоти № 183-2021 от 09.12.2021 г., вписан в Служба по вписванията гр. Казанлък като Акт № 118, том 30, дело № 6297/2021, книга „Прехвърляния“, вх. № 8682 от 09.12.2021 г.;

ii) Договор за учредяване право на строеж върху общински имоти № 78-2024 от 28.03.2024 г., вписан в Служба по вписванията гр. Казанлък като Акт № 59, том 6, дело № 1150/2024, книга „Прехвърляния“, вх. № 1786 от 01.04.2024 г., подробно изброени в Приложение №3 към проекта на Договор за залог.

- Поземлени имоти, върху които е учредено ограничено вещно право на строеж в полза на „XXX“ ЕООД, съгласно: Договор за учредяване право на строеж върху общински имоти № 94-2022 от 26.05.2022 г., вписан в Служба по вписванията гр. Казанлък като Акт № 139, том 10, дело № 2098/2022, книга „Прехвърляния“, вх. № 3137 от 02.06.2022г., което право на строеж е преминало в собственост на Залогодателя чрез универсално правоприемство посредством преобразуване на търговско дружество - вливане на „XXX“ ЕООД (вписано Удостоверение за вливане в Служба по вписванията гр. Казанлък като Акт № 164, том 1, книга „Вписвания“, вх. № 1274 от 11.03.2024г.), съгласно чл. 262 и чл. 263и, ал. 2 от Търговския закон, подробно изброени в Приложение №3 към проекта на Договор за залог.

В частта „Право на принудително изпълнение“: при възникване на събитие на принудително изпълнение заложените кредитори могат (при условията на чл. 27.3 от изменения договор за заем (Изпълнение само чрез Агента по обезпечението) да упражнят правата си съгласно приложимия към момента на изпълнението закон и настоящия договор и имат право да започнат принудително изпълнение върху търговското предприятие като цяло, или (до степента, позволена от приложимото право към момента на изпълнение) върху отделни негови елементи, или върху отделни активи и да получат приходи от принудителното изпълнение, като плащане по обезпечените вземания съгласно всяко производство, предвидено от законите на Република България, включително, но не само като: продадат някои (при условието по-горе) или всички заложените активи, посочени в Приложение № 3 без намесата на съд и в съответствие с разпоредбите на ЗОЗ и всички други приложими разпоредби на българското право, включително (без ограничение) без да е необходимо получаването на съдебно или арбитражно решение срещу залогодателя или изпълнителен лист или друг документ, издаден от съд, потвърждаващ правото му на принудително изпълнение.

В проекта на договор за особен залог върху търговско предприятие е включена клауза, съгласно която разпореждането от Залогодателя със заложените активи, с които се осъществява лицензионна дейност по ЗЕ може да се извършва само в тяхната цялост и след получаване на разрешение от КЕВР съгласно чл. 53, ал. 1 от ЗЕ.

VI. Проект на договор за особен залог на вземания между „XXX“ АД, в качеството на Агент по обезпечението и заложен кредитор и „Белозем Солар Парк 2“

ООД, в качеството на залогодател и финансовите институции посочени в Приложение № 1 – „XXX“ АД, „XXX“ АД, „XXX“ АД и „XXX“ АГ като финансиращи страни и зложни кредитори

Съгласно проекта на договор за особен залог на вземания (втори по ред), същият се сключва с цел да обезпечи и обезпечава изплащането в пълен размер на всички обезпечени вземания. Заложените „Вземания“ включват всички настоящи и бъдещи парични вземания на залогодателя от длъжниците, възникващи на основание банковите сметки, договорите и вземания за възстановяване на ДДС, описани в Приложение № 3.

„Обезпечени вземания“ означава всички настоящи и бъдещи вземания (условни и безусловни, дължими солидарно, самостоятелно или в друго качество) и независимо от последващите промени в документите по финансирането, уговорени с допълнителни споразумения между страните по тях, в това число, но не само и при промяна на условията за усвояване и/или при удължаване на сроковете за усвояване и/или погасяване на съответния предоставен кредит: (i) на Агента по обезпечението като солидарен кредитор на заемополучателя и на всяко друго от лицата, предоставящи обезпечение и/или обезпечител, произтичащи от чл. 2.7 (Агентът по обезпечението като солидарен кредитор (задължение да се плати на Агента по обезпечението)) от изменения договор за заем и/или (ii) на всеки от зложните кредитори, действащи в качеството си на първоначални заемодатели и/или хеджиращи страни по всеки финансов документ, включително, но не само вземания от заемополучателя и от всяко друго лице, предоставящо обезпечение или обезпечител за всички плащания, дължими по отношение на: главница на заемите в общ размер до XXX (XXX) евро общо, от които:

- Заем В в размер до XXX хил. евро (XXX лв.);

- Заем Г в размер до XXX хил. евро (XXX лв.);

- Заем Д в размер до XXX хил. евро (XXX лв.).

Съгласно участието на зложните кредитори във всеки заем като заемодатели, така както е посочено в Приложение № 1 Част Б (Ангажменти):

Лихва върху Заемите в размер, равен на EURIBOR (във всеки случай не по-малко от 0) плюс приложимата Надбавка, както следва:

- по отношение на Заем В: (i) за всеки Лихвен период приключващ през периода от (и включително) датата на Договора за изменение до (и включително) датата на започване на търговска дейност, XXX% на година и (ii) за периода от (но без да се включва) датата на започване на търговска дейност (CCEE): (А) за всеки Лихвен период, приключващ по време на действието на Договор за толинг – XXX% годишно; (Б) за всеки Лихвен период, приключващ в период, когато няма в сила и действащ Договор за толинг – XXX% годишно;

- по отношение на Заем Г – XXX % годишно;

- по отношение на Заем Д – XXX % годишно;

- плащания на лихва за забава, изчислена на годишна база, равна на XXX% над лихвената стойност, посочена в предходната точка (b), която лихва за забава се изчислява, дължи и заплаща както е посочено в чл. 8.4 (Лихва за забава) от изменения договор за заем;

- всички плащания за такси съгласно чл. 11 (Такси) от изменения договор за заем и/или съгласно съответните писма за такси между заемополучателя и финансиращите страни, включително, но не само (i) Такса за ангажимент в размер на XXX% от Надбавката на годишна база върху Ангажмента на съответния Заемодател по Заема за Периода за усвояване, приложим към съответния Заем; (ii) Организационна такса в размер на XXX% от всеки Ангажимент; (iii) Такса за Агент; (iv) Еднократна такса при приключване/усвояване; (v) Такса за предсрочно погасяване и отпадане на ангажимент в размер до XXX% върху предплатената или отпаднала сума;

- всички други такси, разходи, комисиони и разноси, дължими и платими от всяко

Лице, предоставящо обезпечение съгласно Финансовите документи включително, но не само дължими по чл. 10.4 (Разходи за предсрочно прекратяване), чл. 16 (Разходи и разноси) и т.н. от изменения договор за заем.

В Приложение № 3 към Договора съдържа описание на всички банкови сметки и договори, въз основа на които възникват Вземанията:

- Част А – Банкови сметки;
- Част Б – Проектни документи - са всички вземания на залогодателя, произтичащи от сключени договори за доставка, строителство, експлоатация и поддръжка, както и от покупко-продажба на електрическа енергия между залогодателя и съответното дружество изпълнител;
- Част В – ДДС за възстановяване.

Право на принудително изпълнение - при възникване на събитие на принудително изпълнение заложените кредитори могат (при условията на чл. 27.3 от изменения договор за заем - изпълнение само чрез агента по обезпечението) да упражнят правата си съгласно приложимия към момента на изпълнението закон и настоящия договор и имат право да започнат принудително изпълнение върху заложените активи или отделни елементи от тях, и да получат приходи от принудителното изпълнение, като плащане по обезпечените вземания съгласно всяко производство, предвидено от законите на Република България, включително, но не само като: извънсъдебно принудително изпълнение, предвидено в ЗОЗ (за избягване на съмнение, включително и чрез продажба или събиране на вземанията), без необходимост от постановяване на окончателно съдебно или арбитражно решение срещу залогодателя и/или длъжниците, в зависимост от случая, получаване на изпълнителен лист или други съдебни документи, удостоверяващи правото му на принудително изпълнение, или съгласно друго производство по принудително събиране на парични задължения, различно от предвидените по ЗОЗ; и/или се приложат процедурите за принудително изпълнение, предвидени в Гражданския процесуален кодекс; и/или се приложат процедурите по принудително изпълнение (съдебни или не) по всеки друг закон, който съществува в момента или може да бъде приет в бъдеще, от който заложените кредитори могат да черпят права.

VII. Проект на Договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог между „XXX“ АД, в качеството на Агент по обезпечението и Обезпечено лице, „Белозем Солар Парк 2“ ООД, в качеството на обезпечител по смисъла на Закона за договорите за финансово обезпечение (ЗДФО) и финансовите институции посочени в Приложение № 1 – „XXX“ АД, „XXX“ АД, „XXX“ АД и „XXX“ АГ като финансиращи страни и Обезпечени лица

Залогът по реда на ЗДФО в полза на банката (втори по ред) е по отношение на вземанията по банковите сметки на кредитополучателя за обезпечаване на задълженията по договора за кредит.

Съгласно раздел „Дефиниции и тълкуване“, „Вземания“ означава всички парични вземания на Обезпечителя от Банката, водеща сметките, произтичащи от договорите за Съответните сметки.

„Съответни сметки“ означава банковите сметки, посочени в Приложение № 3 към настоящия договор.

Право на принудително изпълнение - при възникване на събитие на принудително изпълнение заложените кредитори могат (при условията на чл. 27.3 от изменения договор за заем - изпълнение само чрез агента по обезпечението) да упражнят правата си съгласно приложимия към момента на изпълнението закон и настоящия договор и имат право да започнат принудително изпълнение върху заложените активи или отделни елементи от тях, и да получат приходи от принудителното изпълнение, като плащане по обезпечените вземания и да получат приходи от принудителното изпълнение, като плащане по обезпечените вземания съгласно съответните разпоредби на Договора за заем и всяко

производство, предвидено от законите на Република България, включително, но не само като: прихващане от Обезпечените лица на Заложените активи срещу всяка дължима сума от Обезпечените задължения; и/или отнасяне от страна на Банката, водеща сметките, за сметка на обезпечителя по нареждане от Обезпечените лица, на част или всички наличности по Съответните сметки на обезпечителя по банкова сметка, посочена от Обезпечените лица в уведомлението за изпълнение/реализиране на финансовото обезпечение.

Обезпечените лица, без намесата на съд и в съответствие с разпоредбите на Закона за договорите за финансово обезпечение и/или други приложими разпоредби на българското право, включително без да е необходимо получаването на съдебно или арбитражно решение срещу обезпечителя или изпълнителен лист, или друг документ, издаден от съд, потвърждаващ правото им на принудително изпълнение, продават някои или всички Заложени активи; и/или се приложат процедурите по принудително изпълнение в Гражданския процесуален кодекс.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, с изключение на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. На основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. В конкретния случай, с описания по-горе проект на договор за изменение се договарят нови условия на разрешения от КЕВР Договор за кредит от 29.02.2024 г., като същият е обезпечен с имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. В тази връзка, разглежданото изменение на основния договор е сделка, която не попада в изключението по чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разглеждана от КЕВР.

Учредяването на втори по ред особен залог на търговско предприятие, както и изменението на сключения Договор особен залог на търговско предприятие от 29.04.2024 г. са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ и подлежат на разглеждане от КЕВР.

Сделките, чрез които „Белозем Солар Парк 2“ ООД учредява залог на вземания, както и предоставянето на финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметки, както и измененията по сключените такива сделки, оказват влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, обезпечението е на разположение и под контрола на банката, като в случай на неизпълнение дължимите суми се инкасират служебно от банката от сметките на залогодателя. В тази връзка, тези сделки попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, поради което подлежат на разглеждане от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на посочените по-горе сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на лицензианта. В тази връзка са анализирани параметрите на инвестиционните намерения на „Белозем Солар Парк 2“ ООД, с оглед установяването на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, като резултата от този

финансово-икономически анализ е, както следва:

Прогнозен паричен поток за периода до 2042 г.:

Дружеството е предоставило прогнозен паричен поток, в който са включени плащания на главница и лихви за периода до XXX г., отразяващ срока на обслужване на привлечените средства по разглеждания банков кредит, който се предвижда да бъде предоставен от финансиращите институции, посочени по-горе.

Видно от финансовия модел за периода 2025 г. – 2042 г. дружеството прогнозира да реализира общо приходи (от батерии) в размер на XXX хил. лв., при общо разходи за същия период в размер на XXX хил. лв., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период.

При така заложените параметри и допускания от дружеството, КЕВР приема, че паричният поток за периода 2025 г. - 2042 г. е положителен и показва, че „Белозем Солар Парк 2“ ООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по разработването и изграждането на система за съхранение на енергия в батерии, произведена от ФЕЦ „Мъглиж“.

Следователно, КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.4.:

Докладва Цв. Пешева. „Белозем Солар Парк 2“ ООД е титуляр на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ от 31.01.2024 г. чрез енергиен обект ФЕЦ „Мъглиж“, с обща инсталирана мощност от 120 MW и за срок от 25 години.

Със заявление от 28.04.2025 г. „Белозем Солар Парк 2“ ООД е поискало разрешение да сключи договор за изменение към Договор за заем от 29.02.2024 г., предоставен от „XXX“ АД, „XXX“ АД, „XXX“ АД, „XXX“ АД. Сключването на договора за заем, както и на свързаните с него обезпечителни сделки, е разрешено от Комисията с Решение № Р-493 от 27.02.2024 г. Дружеството е посочило, че исканото изменение на договора за заем е във връзка с договорени допълнителни средства, които ще бъдат използвани за изграждане на система за съхранение на електрическа енергия, която ще се изгради преди границата на собственост на ФЕЦ „Мъглиж“. „Белозем Солар Парк 2“ ООД е посочило, че е кандидатствало и е получило одобрение за проектно предложение за получаване на безвъзмездно финансиране по процедура „Подкрепа на нови мощности за производство на електроенергия от ВЕИ и съхранение на електроенергия“ по Националния план за възстановяване и устойчивост, за което се очаква подписване на договор.

Със заявление „Белозем Солар Парк 2“ ООД е поискало разрешение за сключване на анекси към договорите за особен залог върху търговско предприятие, към Договор за особен залог върху вземания и към Договор за финансово обезпечение чрез залог, а също и учредяване на нови обезпечения в полза на кредиторите.

От представените проекти на договори е видно, че Договорът за изменение на сключения Договор за заем е във връзка с привличането на допълнителни финансови средства от банкните институции за изграждане и експлоатация на съоръжение за съхранение на електрическа енергия, с инсталирана мощност 36 MW и мощност 72 MWh, в общ размер до XXX мил. евро, разпределени в три кредитни линии. Параметрите на проекта на договор са разгледани подробно в доклада.

В проектите на Анекси към Договор за особен залог на търговско предприятие, към Договор за особен залог на вземания и към Договор за финансово обезпечение чрез залог се иска актуализиране на списъка на отделни активи чрез добавяне на нови активи в частта вземания по договори, движими активи и банкови сметки. Същите подробно са разгледани в доклада.

Във връзка с Договора за изменението на Договора за заем и предоставянето на допълнителни средства за изграждане на система за съхранение на електрическа енергия е поискано разрешение за сключване на договори за втори по ред особен залог, а именно на търговско предприятие, на вземания и за финансово обезпечение чрез залог. Целта на тези допълнителни обезпечения е да се гарантира изплащането в пълен размер към кредиторите на всички обезпечени вземания по Договора за изменение към Договора за кредит. Условието по всеки от обезпечителните договори са описани подробно, като в проекта на Договор за залог на търговско предприятие са предвидени клаузи, гарантиращи спазването на чл. 53 от ЗЕ, а именно в случай на принудително изпълнение, имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, да бъде продавано само в цялост като енергиен обект, след разрешение на КЕВР.

Разглежданите сделки попадат в обхвата на ЗЕ и НЛДЕ, поради което подлежат на разглеждане от КЕВР. В тази връзка е извършен финансово-икономически анализ с цел да бъде установено дали сключването им води, или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Анализирани са данните от представения финансов модел, изготвен за периода 2025 г. – 2042 г., както и финансовите резултати на дружеството. Установено е, че в прогнозния паричен поток на дружеството са включени плащания на главница и лихви във връзка с обслужвания на задълженията към финансиращите институции с период на погасяване до 2033 г. Анализът показва, че нетните парични потоци на „Белозем Солар Парк 2“ ООД са положителни стойности през целия период и показва, че „Белозем Солар Парк 2“ ООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по разработването и изграждането на система за съхранение на енергия в батерии, произведена от ФЕЦ „Мъглиж“.

Следователно може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

„Белозем Солар Парк 2“ ООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: информация за лихвени проценти и търговски условия на очаквано дългово финансиране от банковите институции. Работната група е извършила преценка на данните и приема, че заявителят е мотивирал исканията за заличаване на част от представената към заявленията информация и посочената информация следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Белозем Солар Парк 2“ ООД да сключи исканите сделки;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Цв. Пешева прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Дава разрешение на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД да сключи с „XXX“ АД, „XXX“ АД, „XXX“ АД и „XXX“ АГ:

1. Договор за изменение към Договор за кредит от 29.02.2024 г. съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 28.04.2025 г.;

2. Анекс към Договор от 29.02.2024 г. за особен залог на търговско предприятие съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г.;

3. Анекс към Договор за особен залог върху вземания от 29.02.2024 г. съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г.;

4. Анекс към Договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог от 29.02.2024 г. съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г.;

5. Договор за особен залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г.;

6. Договор за особен залог върху вземания съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г.;

7. Договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г.

Пл. Младеновски отбеляза, че исканият заем е за финансиране на съоръжения за съхранение на енергия. С този заем изцяло ли се финансира или се разчита на програмата по Националния план за възстановяване и устойчивост.

Цв. Пешева отговори, че се разчита и на подпомагане във връзка с Националния план за възстановяване и устойчивост. Очакват подписване, което заявителят изрично е заявил в заявлението си.

Бл. Голубарев отбеляза, че за батериите пише *преди границата на собственост*, а след това се казва, че от фотоволтаика ще се захранват.

Цв. Пешева отговори, че са преди границата.

Пл. Младеновски обясни, че те са преди електромера, т.е. те се захранват от фотоволтаика и след това отдават. Не са като самостоятелни съоръжения.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 28.04.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на

залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Белозем Солар Парк 2“ ООД;

II. Дава разрешение на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД да сключи с „XXX“ АД, „XXX“ АД, „XXX“ АД и „XXX“ АГ:

1. Договор за изменение към Договор за кредит от 29.02.2024 г. съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 28.04.2025 г.;

2. Анекс към Договор от 29.02.2024 г. за особен залог на търговско предприятие съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г.;

3. Анекс към Договор за особен залог върху вземания от 29.02.2024 г. съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г.;

4. Анекс към Договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог от 29.02.2024 г. съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г.;

5. Договор за особен залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г.;

6. Договор за особен залог върху вземания съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г.;

7. Договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г.

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

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г.

II. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец АПРИЛ 2025 г.,

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

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-53 от 25.03.2025 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна

енергия“ и заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-59 от 25.03.2025 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“, подадени от „Топлофикация-Разград“ АД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 28.05.2025 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация-Разград“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-82 от 07.05.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-81 от 07.05.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност подадени от „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД;

2. Разрешава на „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД да сключи договор за заем със „Соларис Парк“ ЕАД, ХХХ и „ХХХ“ АД, съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-82 от 13.05.2025 г. проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-82 от 07.05.2025 г.;

3. Разрешава на „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД да сключи договор за особен залог на търговско предприятие с ХХХ и „ХХХ“ АД съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-81 от 07.05.2025 г.;

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

По т.4. както следва:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 28.04.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Белозем Солар Парк 2“ ООД;

II. Дава разрешение на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД да сключи с „ХХХ“ АД, „ХХХ“ АД, „ХХХ“ АД и „ХХХ“ АГ:

1. Договор за изменение към Договор за кредит от 29.02.2024 г. съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 28.04.2025 г.;

2. Анекс към Договор от 29.02.2024 г. за особен залог на търговско предприятие съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г.;

3. Анекс към Договор за особен залог върху вземания от 29.02.2024 г. съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г.;

4. Анекс към Договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог от 29.02.2024 г. съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г.;

5. Договор за особен залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г.;

6. Договор за особен залог върху вземания съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г.;

7. Договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г.

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

Приложения:

1. Доклад № Е-Дк-636 от 15.05.2025 г. и Решение на КЕВР № С-5 от 20.05.2025 г. – издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.04.2025 г. до 30.04.2025 г. от 27 бр. дружества;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-635 от 14.05.2025 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-53 от 25.03.2025 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-59 от 25.03.2025 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“, подадени от „Топлофикация-Разград“ АД;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-652 от 15.05.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-567 от 20.05.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-82 от 07.05.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-81 от 07.05.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност подадени от „Топ Енерджи Солюшънс“ ООД;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-654 от 15.05.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-568 от 20.05.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 28.04.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 28.04.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Белозем Солар Парк 2“ ООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
Ал. Богословска

ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ

.....
Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
Д. Кочков

РОСИЦА ТОТКОВА

.....
Т. Ерменков

Протоколирал:

А. Фикова – главен експерт