РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

П Р О Т О К О Л

№ 260

София, 20.10.2026 година

Днес, 20.10.2026 г. от 10:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав. Поради служебен ангажимент на председателя Пламен Младеновски, Таско Ерменков – член на Комисията е определен от председателя да води заседанието.

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

На заседанието присъстваха Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, В. Петров – гл. експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Н. Косев – директор на дирекция „Обща администрация“, Е. Сматракалева – гл. счетоводител на КЕВР и А. Димитрова - гл. експерт в дирекция „Обща администрация“ в 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-1726 от 15.10.2026 г. и проект на решение относно издаване и прехвърляне на едномесечни електронни сертификати за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

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

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 30.09.2026 г., за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ подадено от „ЛКМК Солар“ ЕАД.

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

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-155 от 15.09.2025 г. от „Топлофикация-ВТ“ АД за изменение на лицензия за дейността „производство на топлинна енергия“.

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

4. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-158 от 23.09.2026 г., за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група подадено от „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД.

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

5. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-131 от 30.07.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Вера Михайлова, Ваня Караджова, Рали Манчев, Радостина Методиева, Силвия Петрова, Радослав Райков

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1728 от 15.10.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-164 от 06.10.2026 г. от „Синергон Енерджи“ ООД 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.

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

7. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-152 от 04.09.2026 г. от „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Хриси Йорданова, Теодор Хиков

8. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-155 от 16.09.2026 г. от „Азомуреш“ С.А. с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Любослава Джоргова, Александра Димитрова, Рая Радева, Теодор Хиков

9. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-136 от 20.08.2026 г. от „Бомонд Кампани“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Рая Радева,

Теодор Хиков

10. Доклад с вх. № О-Дк-398 от 15.10.2026 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2026 г.

Докладват: Недко Косев, Евгения Сматракалева и Анжела Димитрова

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: „Овердрайв" АД; „Топлофикация-Разград" АД; „Топлофикация-ВТ" АД; ЧЗП „Румяна Величкова"; „Оранжерии Гимел" АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел" АД – 200 дка; „Оранжерии – Петров дол" ООД; „Инертстрой-Калето" АД; „Нова Пауър" ЕООД; „Топлофикация-Враца" ЕАД – ТЕЦ „Градска"; „Топлофикация-Враца" ЕАД – ОЦ „Младост"; „Топлофикация-Бургас" ЕАД; „Веолия Енерджи Варна" ЕАД; „Когрийн" ООД; „Топлофикация-Перник" АД; „Топлофикация Плевен" АД; „Топлофикация София" ЕАД – ТЕЦ „София"; „Топлофикация София" ЕАД – ТЕЦ „София-Изток"; „ЕВН България Топлофикация" ЕАД; „Брикел" АД; „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов" ЕАД; „Топлофикация Русе" АД; „ТЕЦ – Бобов дол" АД и доклад с вх. № Е-Дк-1726 от 15.10.2026 г.,** установи следното:

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

Условията и редът за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификатите за произход на електрическата енергия от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия се определят с Наредба № 7 от 19 юли 2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, приета от КЕВР (Наредба № 7).

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

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

Съгласно чл. 163б, ал. 2 от ЗЕ **сертификатът съдържа**:

1. наименованието, местоположението, вида и общата инсталирана мощност на централата;

2. началната и крайната дата на периода, в който е произведена електрическата енергия;

3. долната топлина на изгаряне на горивото, използвано за производството на електрическата енергия;

4. количеството на топлинната енергия, произведена едновременно с електрическата енергия, както и количеството на потребената топлинна енергия;

5. количеството на електрическата енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б;

6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162б;

7. номиналната ефективност на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

8. получената инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане;

9. всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане;

10. вида на националната схема за подпомагане;

11. датата, на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация;

12. датата и държавата на издаване;

13. уникален идентификационен номер.

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

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

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

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

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

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и пароотбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, посочени в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, посочени в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. 14, ал. 1 на Наредба № РД-16-267 е регламентирано, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като съгласно ал. 2, за инсталации с единична

електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

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

Следва да се има предвид, че от **01.1.2024 г.** е в сила **Делегиран регламент (ЕС) 2023/2104** на Комисията от 4 юли 2023 година за изменение на Делегиран регламент (ЕС) 2015/2402 по отношение на преразглеждането на хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета на Европа (Делегиран регламент 2023/2104).

Съгласно чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 заявителите представят справка за съответния период по **утвърден** от Комисията образец. С Протокол № 39 от 08.02.2024 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, в които са направени промени във формулите така, че да пресмятат режимните фактори чрез променените К.П.Д. за електрическа и за топлинна енергия, посочени в Делегиран регламент 2023/2104.

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

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № З-Е-5 от 07.01.2026 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления за издаване и за прехвърляне на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.** подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7, и разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ).

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

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

1. „Овердрайв” АД;

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

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

С оглед изпълнение на задължения във връзка с измененията в ЗЕ, влезли в сила на 30.12.2016 г., е изпратено циркулярно писмо до всички дружества с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, в което е дадено указание да бъде постоянно представяна информация в декларативна форма относно **схемите за подпомагане**, съгласно изброяването им в закона (чл. 163б, ал. 2, т.8, т.9 и т.10 от ЗЕ). В него изрично е указано, че при подаване на всяко следващо заявление за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия по комбиниран начин, ведно с изискуемите документи по чл. 4 от Наредба № 7, следва да се подава и актуализирана за съответния месец информация за схемите на подпомагане или липсата на такива, съгласно изискванията на закона.

Във връзка с процедурата по издаването на сертификати за произход на стоката електрическа енергия и с оглед спазване на изискването на чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и необходимост от публикуване на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране на интернет страницата на Комисията, е изпратено циркулярно писмо с **изх. № Е-14-00-1005 от 2.09.2022 г. на КЕВР** до всички дружества, в което се изисква да посочат дали представените от тях документи и информация, които са част от административната преписка за издаване на месечни електронни сертификати, **съдържат търговска тайна** и ако съдържат такава, да посочат обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, основания и мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. Добавено е пояснението, че искането за заличаване **не може да се отнася за задължителните реквизити на електронния сертификат**, съгласно чл. 163б, ал. 2 от ЗЕ. В отговор бяха получени уведомителни писма от всички дружества, които са произвели през разглеждания период електрическа енергия с показатели за ВЕКП и съответно са подали заявление за издаване/прехвърляне на сертификати, както и от няколко, които не са подали заявления за периода. Обобщаващото мнение в тях е, че в мотивите на решенията на КЕВР по отношение на сертификатите **не се съдържат**

търговски тайни, които да накърняват техните фирмени интереси. Към тази всеобща констатация само едно от дружествата добави, че би желало и занапред мотивите на решенията за сертификати да се изписват по същия начин, като **не се позволи разширяването на техния обхват**, особено по отношение на фактури за природен газ и електрическа енергия и съответно цените, количествата и контрагентите вписани в тях.

Въз основа на извършеното проучване на данните и документите, съдържащи се в заявленията, е установено следното:

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

„Овердрайв“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-32 от 14.10.2026 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ за периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **83,748 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: **0,014 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: **83 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: **83 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 и ДВГ-2 – всеки от тях представлява газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;

• Те са със следните параметри:

– номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW_t;

– електрическа ефективност 37,10%;

– топлинна ефективност 48,40%;

– обща ефективност 85,50%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 247 kJ/nm^3	35 247 kJ/nm^3
Средна месечна температура	18,1ºC	18,1ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,64%	47,64%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	79,77%	79,70%
Изискване за ΔF	>0,00%	>0,00%
Постигнат резултат за ΔF	18,63%	18,56%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	83,748	няма	83,748	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 = **30,185 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 и ДВГ-2, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	57,051	57,051	–	–
Електрическа енергия	MWh	43,885	43,885	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	126,535	126,535	–	–

Показатели за ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	91,062	91,062	–	–
Електрическа енергия	MWh	70,048	70,048	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	202,139	202,139	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	148,113	148,113	–	–
Електрическа енергия	MWh	113,933	113,933	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	328,674	328,674	–	–

• Потребена топлинна енергия: **148,113 MWh**.

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1 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, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

113,933 MWh – **30,185** MWh = **83,748 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$**.**

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 **113,933 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2, е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **113,933 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **83,748 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2026	22,329	0	няма	няма	няма	няма	22,329	23,014	23	0,014
09/2026	83,748	0	няма	няма	няма	няма	83,748	83,762	83	0,762

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходните периоди (м. 08/2026 г.), за които централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**,** тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 500 kW – за месец септември 2026 г. са в размер на **83 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 83 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 83 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

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

„Топлофикация – Разград” АД

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

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-4 от 07.10.2026 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Разград“ за периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **642,157 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: **0,574 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: **642 бр.**;

- ОБЩО: **642 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: **642 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 BHKW JMS 620 GS-N.LC производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

– номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;

– електрическа ефективност 43,0%;

– топлинна ефективност 42,6%;

– обща ефективност 85,6%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	**ДВГ-1**
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 213kJ/nm^3
Средна месечна температура	18,3ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,54%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	77,43%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	19,93%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	642,157	няма	642,157	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **36,743 MWh**;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 26,491 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	604,900	604,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	678,900	678,900	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1657,976	1657,976	–	–

• Потребена топлинна енергия: **40,425 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 $E_{нето}$:

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

678,900 MWh – 36,743 MWh = **642,157 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **678,900 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **678,900 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **642,157 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
08/2026	666,663	0	няма	няма	няма	няма	666,663	667,574	667	0,574
09/2026	642,157	0	няма	няма	няма	няма	642,157	642,731	642	0,731

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Разград” АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), са в размер на 642 бр., а **прехвърлените** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2026 г. са в размер на **642 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград” АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 642 бр. за количествата подадени по

електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 642 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

„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 09.10.2026 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1389,821 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: **0,411 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: **1390 бр.**;

- ОБЩО: **1390 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: **1390 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%.

• През разглеждания период в топлофикация „Велико Търново“ е произведена електрическа енергия при извършването на технологични проби под товар на когенератор № 2 (ДВГ-2) преди въвеждането му в експлоатация, като в заявлението за сертификати за месец септември 2026 г., дружеството е посочило, че количеството в т. 2.1. представлява изнесената електрическа енергия единствено от ИКПТЕЕ Когенератор № 1. Към настоящия момент за ДВГ-2 дружеството не е представило в КЕВР документи за въвеждане в експлоатация, издадени от съответния компетентен орган, при условията и по реда на Закона за устройство на територията, поради което показателите за произведените от ДВГ-2 електрическа и топлинна енергия не следва да се разглеждат в настоящото административно производство. Следва да се има предвид, че ДВГ-2 не попада в обхвата на издадената на дружеството лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	**ДВГ-1**
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 167 kJ/nm^3
Средна месечна температура	19,9ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,57%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	79,41%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	18,73%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	2023,173	няма	2023,173	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **112,060 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 6,015 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	1745,500	1745,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1501,881	1501,881	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4089,255	4089,255	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1145,312 MWh** (в т.ч. $Q_{вк}$ = 0,000 MWh; $Q_{ппк}$ = 0,000 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 $E_{нето}$:

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

1501,881 MWh – 112,060 MWh = **1389,821 MWh** – отговаря на част от цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ДВГ-1 е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1501,881 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 **1501,881 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1389,821 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2026	1300,024	0	няма	няма	няма	няма	1300,024	1300,411	1300	0,411
09/2026	1389,821	0	няма	няма	няма	няма	1389,821	1390,232	1390	0,232

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), са в размер на **1390 бр.**, като се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а от ЗЕ – за месец септември 2026 г. в размер на **1390 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1390 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1390 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

1. **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 13.10.2026 г.**, заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, **ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“** изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.,** отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **695,361 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,258 MWh;**

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

- ЕРМ: **695 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: **695 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

– номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;

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

– електрическа ефективност 44,8%;

– топлинна ефективност 45,5%;

– обща ефективност 88,3%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	22.10.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 200 kJ/nm^3
Средна месечна температура	18,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,57%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	83,56%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	24,81%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	695,361	няма	695,361	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) = **35 640 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	709,788	709,788	–	–
Електрическа енергия	MWh	731,000	731,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1724,314	1724,314	–	–

• Потребена топлинна енергия: **716,067 MWh** (в т.ч. $Q_{вк}$ = 6,279 MWh).

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

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

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

731,000 MWh – 35,640 MWh = **695,361 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **731,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **731,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **695,361 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2026	242,783	0	няма	няма	няма	няма	242,783	243,258	243	0,258
09/2026	695,361	0	няма	няма	няма	няма	695,361	695,619	695	0,619

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), са в размер на **695 бр.** и се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а от ЗЕ – за месец септември 2026 г. в размер на **695 бр.**

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 695 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 695 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

„Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжериен комплекс – 500 дка“

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

Дружеството е представило заявление с вх. **№ Е-ЗСК-37 от 09.10.2026 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1686,258 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: **0,118 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: **1686 бр.**;

- ОБЩО: **1686 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: **1686 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

– номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;

– електрическа ефективност 42,30 %;

– топлинна ефективност 42,20%;

– обща ефективност 84,50%;

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

– номинална електрическа мощност 0,900 MWe;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MWt;

– електрическа ефективност 40,91 %;

– топлинна ефективност 44,19 %;

– обща ефективност 85,10%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 209 kJ/nm^3	35 209 kJ/nm^3
Средна месечна температура	19,3ºC	19,3ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,47%	48,47%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	85,15%	87,86%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	26,04%	27,70%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	1686,258	няма	1686,258	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **88,478 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,000 MWh;

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

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

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

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

Показатели на ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**Електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1357,892	1357,892	–	–
Електрическа енергия	MWh	1361,918	1361,918	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3194,107	3194,107	–	–

Показатели на ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**Електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	435,752	435,752	–	–
Електрическа енергия	MWh	412,818	412,818	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	965,866	965,866	–	–

ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**Електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1793,644	1793,644	–	–
Електрическа енергия	MWh	1774,736	1774,736	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4159,973	4159,973	–	–

• Потребена топлинна енергия: 2093,232 MWh (в т.ч. $Q_{вк}$ = 299,588 MWh).

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

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

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

1774,736 MWh – 88,478 MWh = **1686,258 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1774,736 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за

инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1774,736 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1686,258 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2026	1557,804	0	няма	няма	няма	няма	1557,804	1558,118	1558	0,118
09/2026	1686,258	0	няма	няма	няма	няма	1686,258	1686,376	1686	0,376

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), са в размер на **1686 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец септември 2026 г. в размер на **1686 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 1686 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъде прехвърлен 1686 бр. – сертификати за произход, електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

2. <u>„Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжериен комплекс-200 дка“</u>

„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 09.10.2026 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“,** находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2005,836 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: **0,092 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: **2005 бр.**;

- ОБЩО: **2005 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: **2005 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

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

– номинална електрическа мощност 2,192 MW_e;
– обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW_t;
– електрическа ефективност 42,50 %;
– топлинна ефективност 42,90 %;
– обща ефективност 85,40 %;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 209 kJ/nm^3	35 209 kJ/nm^3
Средна месечна температура	19,3ºC	19,3ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,47%	48,47%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	82,88%	85,69%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	24,54%	26,32%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	2005,836	няма	2005,836	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) = **105,306 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – **0,000** MWh;

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

– подавана към 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	1046,602	1046,602	–	–
Електрическа енергия	MWh	1099,548	1099,548	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2589,571	2589,571	–	–

Показатели за ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**Електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1024,978	1024,978	–	–
Електрическа енергия	MWh	1011,594	1011,594	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2376,763	2376,763	–	–

ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**Електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	2071,580	2071,580	–	–
Електрическа енергия	MWh	2111,142	2111,142	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4966,334	4966,334	–	–

• Потребена топлинна енергия: 2429,240 MWh (в т.ч. $Q_{вк}$ = 357,660 MWh).

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

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

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

2111,142 MWh – 105,306 MWh = **2005,836 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

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 **2111,142 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 **2111,142 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2005,836 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП над квотата от решението за цени	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ до размера на квотата	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати за компенсиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2026	1838,268	0	няма	няма	няма	няма	1838,268	1839,092	1839	0,092
09/2026	2005,836	0	няма	няма	няма	няма	2005,836	2005,928	2005	0,928

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), са в размер на **2005 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец септември 2026 г. в размер на **2005 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 2005 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2005 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

3. <u>„Оранжерии-Петров дол“ ООД</u>

„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 09.10.2026 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **486,120 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: **0,316 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: **486 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: **486 бр.**

След прегледа на представената информация, е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че по договор № 03/121/04822/17.08.2012 г. между **Държавен фонд „Земеделие“** и „Оранжерии-Петров дол“ ООД, на 31.10.2014 г. е получена **еднократна** финансова помощ в размер на **700 906,23 лв**.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **2,000 MW_e**;

• В ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател, тип „TCG2020

V20“, производство на „MWM“ GmbH - Германия, със следните параметри:

– номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW_t;

– мощност на енергоносителя 4,581 MW;

– електрическа ефективност 43,66 %;

– топлинна ефективност 43,16 %;

– обща ефективност 86,82 %.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 263 kJ/nm^3
Средна месечна температура	18,4^{0}C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,72%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	81,68%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	22,68%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	486,120	няма	486,120	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) = **24,306 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	553,000	553,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	510,426	510,426	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1301,988	1301,988	–	–

• Потребена топлинна енергия: **553,000 MWh**.

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

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

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

510,426 MWh – 24,306 MWh = **486,120 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **510,426 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 **510,426 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **486,120 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2026	547,536	0	няма	няма	няма	няма	547,536	548,316	548	0,316
09/2026	486,120	0	няма	няма	няма	няма	486,120	486,436	486	0,436

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД),) са в размер на **486 бр.**, като се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец септември 2026 г. в размер на **486 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 486 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 486 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и

невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

4. <u>„Инертстрой-Калето“ АД</u>

„Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с **ЕИК 106028833**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. **№ Е-ЗСК-46 от 07.10.2026 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.** от производствената централа „Когенерация-Инертстрой“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1236,442 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: **0,586 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: **1237 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: **1237 бр.**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,358 MW$_e$**;

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

– номинална електрическа мощност – 3,358 MW_e;
– обща топлинна мощност на топлообменниците – 3,158 MW_t;
– електрическа ефективност 42,10%;
– топлинна ефективност 44,70%;
– обща ефективност 86,80%;
• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.11.2021 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 146 kJ/nm^3
Средна месечна температура	20,5ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,91%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	82,30%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	23,10%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	1236,442	няма	1236,442	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) = **37,700 MWh**;
– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
– подавана към мрежата експлоатирана от „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	1200,030	1200,030	–	–
Електрическа енергия	MWh	1274,142	1274,142	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3006,207	3006,207	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1200,030 MWh**.

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

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

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

1274,142 MWh – 37,700 MWh = **1236,442 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1274,142 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 **1274,142 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1236,442 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2026	570,910	0	няма	няма	няма	няма	570,910	571,586	571	0,586
09/2026	1236,442	0	няма	няма	няма	няма	1236,442	1237,028	1237	0,028

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) са **1237** бр., като прехвърлените към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец **септември 2026 г.** са в размер на **1237 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 1237 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1237 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия

през периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

5. **<u>„Нова Пауър“ ЕООД</u>**

„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 08.10.2026 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“, находяща се в гр. Сливен, квартал „Речица“ за периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **82,512 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: **0,327 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: **82 бр.**

- ОБЩО: **82 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: **82 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 JENBAHER“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

– номинална електрическа мощност – 2,430 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,349 MW_t;

– електрическа ефективност 44,30 %;

– топлинна ефективност 42,20 %;

– обща ефективност 86,5 %.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	7.01.2011 г..
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 385 kJ/nm^3
Средна месечна температура	20,0ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,43%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	79,00%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	20,37%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	82,512	няма	82,512	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) = **7,457 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

ОБЩИ показатели за централата с ДВГ	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	89,339	89,339	–	–
Електрическа енергия	MWh	89,969	89,969	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	226,973	226,973	–	–

• Потребена топлинна енергия: **89,339 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 $E_{нето}$:

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

89,969 MWh – 7,457 MWh = **82,512 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **89,969 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 **89,969 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **82,512 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 електропреносна (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
07/2026	122,772	0	няма	няма	няма	няма	122,772	123,327	123	0,327
09/2026	82,512	0	няма	няма	няма	няма	82,512	82,839	82	0,839

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2026 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 септември 2026 г. са в размер на **82 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 82 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 82 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1

MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

„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 09.10.2026 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Градска“**, за периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **3141,743 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **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: **0,449 MWh**;
- ЕРМ: **0,676 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: **3142 бр.**;
- ЕРМ: **0 бр.**;
- ОБЩО: **3142 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: **3142 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

подпомагане.

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

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

– номинална електрическа мощност 3,20 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW_t;

– електрическа ефективност 40%;

– топлинна ефективност 41%;

– обща ефективност 81%;

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

• През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ е произведена брутна електрическа енергия в размер на 7,777 MWh, при извършване на технологичните проби под товар на когенератор № 3 (ДВГ-3), преди въвеждането му в експлоатация. В тази връзка, в приложение № 1 към заявлението е посочено, че тази енергия не е част от заявлението за м. 09.2026 г.

• Към настоящия момент за **ДВГ-3** дружеството не е представило в КЕВР документи за въвеждане в експлоатация, издадени от съответния компетентен орган, при условията и по реда на Закона за устройство на територията, поради което показателите за произведените от ДВГ-3 електрическа и топлинна енергия не следва да се разглеждат в настоящото административно производство. Следва да се има предвид, че ДВГ-3 не попада в обхвата на издадената на дружеството лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	**ДВГ-1**	**ДВГ-2**
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 172 kJ/nm^3	35 172 kJ/nm^3
Средна месечна температура	20,56ºC	20,56ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,34%	48,34%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	77,24%	77,35%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	17,16%	17,27%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	3141,743	3141,743	0	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) = **175,357 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{закуп. за произв.}$ = 0,229 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;

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроенергиен системен оператор“ 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**, 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	1996,573	1996,573	–	–
Електрическа енергия	MWh	1783,500	1783,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4894,215	4894,215	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1716,806	1716,806	–	–
Електрическа енергия	MWh	1533,600	1533,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4202,286	4202,286	–	–

Показатели ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	3713,379	3713,379	–	–
Електрическа енергия	MWh	3317,100	3317,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9096,501	9096,501	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1176,405 MWh** (В т.ч. $Q_{вк}$ = 0 MWh).

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

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

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 $E_{нето}$ на изхода на централата:

3317,100 MWh – 175,357 MWh = **3141,743 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

• 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):

– **ЕПМ**: **3141,743 MWh** като част от цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **3141,743 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 **0,000 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.

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 **3317,100 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 **3317,100 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3141,743 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2026	2682,248	0	2682,248	2682,449	2682	0,449	0,000	0,000	0	0,676
09/2026	3141,743		3141,743	3142,192	3142	0,192	0,000	0,000	0	0,676

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2026 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 **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ – за месец септември 2026 г. са в размер на **3142 бр.**

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2026 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) съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ – за месец септември 2026 г. са в размер на **0 бр.**

• Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **3142 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС,** съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец септември 2026 г. са в размер на **3142 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца" ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска", гр. Враца, да бъдат издадени 3142 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система" да бъдат прехвърлени 3142 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода

на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

„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 09.10.2026 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1348,826 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: **0,294 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: **1349 бр.**

- ОБЩО: **1349 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: **1349 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

• През разглеждания период в ОЦ „Младост“ е била в експлоатация една инсталация (ДВГ-1) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия,

която се състои от двигател с вътрешно горене тип JGS612GS-N.LG – производство на „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

– номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW_t;

– електрическа ефективност 43,50%;

– топлинна ефективност 41,60%;

– обща ефективност 85,10%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 164 kJ/nm^3
Средна месечна температура	20,56^oC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,47%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	76,31%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	21,37%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	1348,826	няма	1348,826	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) = **88,874 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{закуп. за произв.}$ = 0,092 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	1139,000	1139,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1437,700	1437,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3376,581	3376,581	–	–

• Потребена топлинна енергия: **357,235 MWh** (в т.ч. $Q_{вк}$ = 0 MWh).

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

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

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

1437,700 MWh – 88,874 MWh = **1348,826 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1437,700 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 **1437,700 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1348,826 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2026	1311,755	0	няма	няма	няма	няма	1311,755	1312,294	1312	0,294
09/2026	1348,826	0	няма	няма	няма	няма	1348,826	1349,120	1349	0,120

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2026 г. са в размер на **1349 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1349 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1349 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и

невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

„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 13.10.2026 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **7693,924 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:

- ЕПМ: **0,044 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: **7693 бр.**;

- ОБЩО: **7693 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: **7693 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

• Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3** са:
– номинална електрическа мощност 3,120 MW_e;
– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW_t;
– електрическа ефективност 37,45%;
– топлинна ефективност 45,75%;
– обща ефективност 83,20%.
• Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-5 и ДВГ-6** са:
– номинална електрическа мощност 2,802 MW_e;
– обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
– електрическа ефективност 37,01%;
– топлинна ефективност 44,79%;
– обща ефективност 81,8%.
• Параметрите на инсталация **ДВГ-7** са:
– номинална електрическа мощност 8,5 MW_e;
– обща топлинна мощност на топлообменниците 8,62 MW_t;
– електрическа ефективност 43,67%;
– топлинна ефективност 36,82%;
– обща ефективност 80,49%.
• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	**ДВГ-1**	**ДВГ-2**	**ДВГ-3**	**ДВГ-5**	**ДВГ-6**	**ДВГ-7**
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Въвеждане в експлоатация	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	29.01.2025
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 217 kJ/nm^3	35 217 kJ/nm^3	35 217 kJ/nm^3	35 217 kJ/nm^3	35 217 kJ/nm^3	35 217 kJ/nm^3
Ср. месечна температура	20,0°C	20,0°C	20,0°C	20,0°C	20,0°C	20,0°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	48,49%	48,49%	48,49%	48,49%	48,49%	48,96%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	92,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	79,82%	77,52%	76,37%	81,28%	80,30%	75,19%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	20,11%	18,19%	16,97%	19,86%	18,88%	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	7693,924	7693,924	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) = **455,951 MWh**;
– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,000 MWh;

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

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

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

• Общите показатели за разглеждания период на всяка от инсталациите, както и обобщените **брутни** данни за централата, **получени при прилагането на Методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1518,094	1518,094	–	–
Електрическа енергия	MWh	1402,969	1402,969	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3659,362	3659,362	–	–

Показатели за ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1031,188	1031,188	–	–
Електрическа енергия	MWh	988,812	988,812	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2605,819	2605,819	–	–

Показатели за ДВГ-3	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1399,718	1399,718	–	–
Електрическа енергия	MWh	1344,844	1344,844	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3593,809	3593,809	–	–

Показатели за ДВГ-5	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1559,375	1559,375	–	–
Електрическа енергия	MWh	1254,469	1254,469	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3461,950	3461,950	–	–

Показатели за ДВГ-6	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1636,844	1636,844	–	–
Електрическа енергия	MWh	1316,781	1316,781	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3678,173	3678,173	–	–

Показатели за ДВГ-7	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1366,700	1366,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	1842,000	1842,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4267,240	4267,240	–	–

ОБЩО показатели за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	8511,919	8511,919	–	–
Електрическа енергия	MWh	8149,875	8149,875	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	21 266,352	21 266,352	–	–

• Потребена топлинна енергия: **4907,128 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 $E_{нето}$:

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 $E_{нето}$ на изхода на централата:

8149,875 MWh – 455,951 MWh = **7693,924 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

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 **8149,875 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 **8149,875 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7693,924 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
08/2026	8590,049	0	8590,049	8591,044	8591	0,044	няма	няма	няма	няма
09/2026	7693,924	0	7693,924	7693,968	7693	0,968	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Бургас“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2026 г. са в размер на **7693 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 7693 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 7693 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на

производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

6. <u>„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД</u>

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с **ЕИК 103195446**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-041-02 от 06.12.2000 г., изменена с решения: № И1-Л-041-02 от 13.06.2005 г., № И2-Л-041-02 от 01.12.2008 г. и № И3-Л-041 от 05.12.2011г. и № И4-Л-041 от 13.09.2018 г.

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-26 от 09.10.2026 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ОЦ „Владислав Варненчик“ за периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3354,524 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: **0,893 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: **3355 бр.**;

- ОБЩО: **3355 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: **3355 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **11,180 MW_e.**

• В централата „Владислав Варненчик“, гр. Варна през разглеждания период са били в експлоатация 5 бр. инсталации – ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

• Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-E02 на фирмата „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

– номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;

– инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW_t;

– електрическа ефективност 42,80%;

– топлинна ефективност 42,70%;

– обща ефективност 85,50%;

• Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-3 и ДВГ-4, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-F02 на фирмата „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

– номинална електрическа мощност 2,430 MW_e;

– инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;

– електрическа ефективност 42,70%;

– топлинна ефективност 43,10%;

– обща ефективност 85,80%;

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

– номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;

– инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;

– електрическа ефективност 40,50%;

– топлинна ефективност 43,50%;

– обща ефективност 84,0%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 209 kJ/nm^3	35 209 kJ/nm^3	35 209 kJ/nm^3	35 209 kJ/nm^3	35 209 kJ/nm^3
Средна месечна температура	19,8ºC	19,8ºC	19,8ºC	19,8ºC	19,8ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,53%	48,53%	48,53%	48,53%	48,53%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	77,83%	84,37%	81,20%	90,39%	83,16%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	21,23%	24,93%	22,00%	29,09%	24,18%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	3354,524	няма	3354,524	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) = **173,276 MWh.**

– закупена ЕЕ за производство – $E_{закуп. за произв.}$ = 0,128 MWh.

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				Топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	863,100	863,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	1044,600	1044,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2451,181	2451,181	–	–

Показатели за ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				Топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1623,900	1623,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	1576,300	1576,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3793,273	3793,273	–	–

Показатели за ДВГ-3	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				Топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	722,000	722,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	700,600	700,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1751,943	1751,943	–	–

Показатели за ДВГ-4	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				Топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	191,000	191,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	171,300	171,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	400,813	400,813	–	–

Показатели за ДВГ-5	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				Топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	35,000	35,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	35,000	35,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	84,178	84,178	–	–

ОБЩО показатели за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				Топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	3435,000	3435,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3527,800	3527,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8481,388	8481,388	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2848,652 MWh** (в т.ч. $Q_{вк}$ = 1275,000 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 $E_{нето}$:

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 $Е_{нето}$ на изхода на централата:

3527,800 MWh – 173,276 MWh = **3354,524 MWh** – отговаря на цялата $Е_{нето}$.

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 **3527,800 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 **3527,800 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3354,524 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2026	4176,727	0	няма	няма	няма	няма	4176,727	4176,893	4176	0,893
09/2026	3354,524	0	няма	няма	няма	няма	3354,524	3355,417	3355	0,417

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) са в размер на **3355 бр.**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърлят**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец септември 2026 г. сертификати в размер на **3355 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени 3355 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3355 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на

изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

7. „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 13.10.2026 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **1875,989 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: **0,965 MWh (верният остатък е 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:

- ЕПМ: **1876 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: **1876 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 инсталация – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

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

– номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;

– топлинна мощност 3,341 MW_t;
– електрическа ефективност 43,20%;
– топлинна ефективност 43,30%;
– обща ефективност 86,50%.
• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	01.09.2012	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 221 kJ/nm^3	35 221 kJ/nm^3
Средна месечна температура	20,0ºC	20,0ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,16%	48,16%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	82,05%	81,89%
Изискване за ΔF	>10,00%	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	23,96%	23,86%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	1875,989	1875,989	няма	няма

• Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **222,211 MWh**;
– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
– подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.
• Показателите през разглеждания период за инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	577,000	577,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	598,800	598,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1433,022	1433,022	–	–

Показатели за ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1439,000	1439,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1499,400	1499,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3588,209	3588,209	–	–

Показатели ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	2016,000	2016,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2098,200	2098,200	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5021,231	5021,231	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2016,000 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 $E_{нето}$:

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

2098,200 MWh – 222,211 MWh = **1875,989 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2, **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 **2098,200 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталациите 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 **2098,200 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1875,989 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2026	288,449	0	288,449	288,957	288	0,957	няма	няма	няма	няма
09/2026	1875,989	0	1875,989	1876,946	1876	0,946	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Когрийн“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2026 г. са **1876 бр.**

Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 1876 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 1876 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

„Топлофикация – Перник“ АД

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

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-9 от 09.10.2026 г.** и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Република“ за периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **28 602,901 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: **0,330 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

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

- ЕПМ: **28 603 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- ОБЩО: **28 603 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: **28 603 бр**.;

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Република“, е **125,91 MW_e**;

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

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

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

1) В първата справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации ТГ-3 (не е работила през периода) и ТГ-5 е записано:

• Инсталации – ТГ-3 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

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

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

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

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	противоналег. турб.	кондензац. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	24.06.1993 г.	28.04.1958 г.	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища/газ	въглища/газ	въглища/газ
Долна раб. калоричност на горивото	- kJ/kg	-	10 875 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	-	39,66%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	-	82,34%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥80,00%	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	-%	-	71,37%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	-%	-	21,20%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	19 948,862	19 948,862	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) = **5988,057 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ (за този тип инсталации) = 0 MWh;

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

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

– подавана по ДЕ по чл.119, ал.2 от ЗЕ (няма през периода подадена ел. енергия по тази мрежа) с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ТГ-3 и ТГ-5, както и обобщените брутни данни за първата справка, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-3	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	–	–	–	–
Електрическа енергия	MWh	–	–	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	–	–	–	–

Показатели за ТГ-5	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	2588,426	2146,300	442,126	–
Електрическа енергия	MWh	1440,133	652,261	–	787,872
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7099,677	3498,043	515,659	3085,975

Показатели ОБЩО за първата справка	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	54 012,012	52 277,000	1735,012	–
Електрическа енергия	MWh	25 936,919	20 801,018	–	5135,901
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	111 620,973	91 345,439	2024,282	18 251,252

• Потребена топлинна енергия: **43 240,600 MWh**.

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че за инсталация – 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 $_{бруто}$ = **20 801,018 MWh**;

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

20 801,018 / 25 936,919 = 0,801984923 (80,20%) **–** 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 брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – $ВЕКП_{(бруто)}$, за да се получи колко е на изхода $ВЕКП_{(нето)}$, което е направено в две стъпки:

1) 5988,057 * 0,801984923 = 4802,331 MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) 20 801,018 MWh – 4802,331 MWh = **15 998,687 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{нето}$.

• 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**: **15 998,687 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (19 948,862 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) <u>Във втората справка</u> по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации КГ-1(ДВГ-1), КГ-2(ДВГ-2) и КГ-3(ДВГ-3) е записано:

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

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

– електрическа ефективност 45,10 %;

– топлинна ефективност 36,87%;

– обща ефективност 81,97%;

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

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	3.08.2023 г.	3.08.2023 г.	3.08.2023 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 082 kJ/nm^3	35 082 kJ/nm^3	35 082 kJ/nm^3
Средна месечна температура	16,5ºC	16,5ºC	16,5ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,81%	50,81%	50,81%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%	92,00%	92,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	77,96%	77,80%	75,21%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	19,15%	19,04%	17,44%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	12 604,214	12 604,214		

• 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) = **282,161 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ. = 6,424 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	3285,700	3285,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	4298,575	4298,575	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9728,131	9728,131	–	–

Показатели за ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	3270,700	3270,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	4299,305	4299,305	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9729,788	9729,788	–	–

Показатели за ДВГ-3	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	2928,700	2928,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	4288,495	4288,495	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9596,340	9596,340	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	9485,100	9485,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	12 886,375	12 886,375	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	29 054,259	29 054,259	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3447,524 MWh**.

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

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

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

ЕПМ: 12 886,375 MWh – 282,161 MWh = **12 604,214 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

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

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	32 553,076	32 553,076	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 = **6270,218 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 6,424 MWh;

• **Потребена топлинна** енергия от ТЕЦ „Република“: **46 688,124 MWh**.

• **Брутни комбинирани**:

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **61 762,100 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **33 687,393 MWh**;

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

– Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **28 602,901 MWh**;

– ЕПМ **28 602,901 MWh**;

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

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

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-5 е по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определена в размер на **20 801,018 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 **12 886,375 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **33 687,393 MWh**

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ТГ-3, ТГ-5, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно** е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **33 687,393 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **28 602,901 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ

За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро-води по чл. 119, ал. 2	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2026	10 121,591	0	10 121,591	10 122,330	10 122	0,330	0,000	0,000	0	0,000
09/2026	28 602,901	0	28 602,901	28 603,231	28 603	0,231	0,000	0,000	0	0,000

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2026 г. са в размер на **28 603 бр.**

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2026 г. са в размер на **0 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **28 603 бр.**, като и прехвърлените са в размер на **28 603 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ и подадена по ЕПМ, са в размер на **12 604 бр**.

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 28 603 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа и 0 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 28 603 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

„Топлофикация – Плевен“ АД

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

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-13 от 09.10.2026 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на

електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Плевен“ за периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **24 062,206 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2196,711 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: **0,737 MWh**;
- ЕРМ: **0,366 MWh**;

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

- ЕПМ: **24 062 бр.**;
- ЕРМ: **2197 бр.**;
- ОБЩО: **26 259 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: **26 259 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 **<u>две отделни справки по чл. 4, ал. 5</u>** от Наредба № 7:

– Първата справка обхваща: инсталация ТГ-1 и ТГ-2 (не е работила през периода), както и газова турбина с котел утилизатор, които общо отговарят на инсталациите **по чл. 2, т. 5** от Наредба № РД-16-267 – представляващи **комбиниран парогазов цикъл;**

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

1) <u>В първата справка</u> по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 за инсталация – комбиниран парогазов цикъл е записано:

Инсталацията за комбинирано производство чрез комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ) е с инсталирана електрическа мощност 68 MW_e.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 167 kJ/nm^3
Средна месечна температура	20,6^{o}C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,56%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 768 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	80,08%
Изискване за ΔF	≥10,00%%
Постигнат резултат за ΔF	20,42%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	20 838,132	18 641,421	2196,711	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) = **1927,868 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Другите данни за инсталацията от първата справка са следните:

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

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

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

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

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

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за първата справка	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				Топлинна	**Електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	22 457,000	22 297,000	160,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 766,000	22 766,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	56 452,000	56 274,000	178,000	–

• Потребена топлинна енергия: **10 546,000 MWh**.

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

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

22 766,000 MWh – 1927,868 MWh = **20 838,132 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

• 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 **18 641,421 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 **2196,711 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) <u>Във втората справка</u> по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 за инсталации КГ-1 (ДВГ-1), КГ-2 (ДВГ-2) и КГ-3 (ДВГ-3) е записано:

През разглеждания период са били в експлоатация и трите инсталации тип ДВГ за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия с котел утилизатор и със следните основни параметри за всяка инсталация по отделно:

– номинална електрическа мощност 8,73 MW_e;

– електрическа ефективност 45,60 %;

– топлинна ефективност 44,00%;

– обща ефективност 89,60%;

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

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	15.11.2023 г.	15.11.2023 г.	15.11.2023 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 167 kJ/nm^3	35 167 kJ/nm^3	35 167 kJ/nm^3
Средна месечна температура	20,6ºC	20,6ºC	20,6ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,15%	50,15%	50,15%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 230 t)	89,88%	89,88%	89,88%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	68,19%	67,85%	68,22%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	18,28%	18,08%	18,29%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	6962,239	6962,239	-	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 ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **721,761 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	1832,000	1832,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3364,000	2621,775	–	742,225
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7619,512	5938,361	–	1681,151

Показатели за ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	512,000	512,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	933,000	719,258	–	213,742
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2129,556	1641,693	–	487,863

Показатели за ДВГ-3	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1844,000	1844,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3387,000	2641,714	–	745,286
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7668,355	5980,987	–	1687,368

ОБЩО за инсталациите от втората справка	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	4188,000	4188,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	7684,000	5982,747	–	1701,253
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	17 417,422	13 561,041	–	3856,381

• Потребена топлинна енергия: **2002,000 MWh**.

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 ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за тази справка е равно на общата комбинирана електрическа енергия от трите двигателя:

ЕЕ от ВЕКП $_{бруто}$ = **5982,747 MWh**;

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

5982,747 / 7684,000 = 0,778597996 (77,86%) **–** 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) 721,761*0,778597996 = 561,962 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:

5982,747 MWh – 561,962 MWh = **5420,785 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: **5420,785 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ от инсталациите включени в тази справка и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

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

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер на **ТЕЦ <u>„Плевен“</u>**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	27 800,371	25 603,660	2196,711	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 = **2649,629 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• **Потребена топлинна** енергия от ТЕЦ „Плевен“: **12 548,000 MWh**.

• **Брутни комбинирани**:

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **26 485,000 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **28 748,747 MWh**;

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

– Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **26 258,917 MWh**;

– ЕПМ: **24 062,206 MWh**;

– ЕРМ: **2196,711 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 КПГЦ **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 **22 766,000 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-малка от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **5982,747 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **28 748,747 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 **28 748,747 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **26 258,917 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2026	24 495,692	0	22 209,528	22 209,737	22 209	0,737	2286,164	2286.366	2286	0.366
09/2026	26 258,917	0	24 062,206	24 062,943	24 062	0,943	2196,711	2197,077	2197	0,077

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ – за месец септември 2026 г. са в размер на **24 062 бр.**

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад” АД) съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ – за месец септември 2026 г. са в размер на **2197 бр.**

• Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **26 259 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС,** съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец септември 2026 г. са в размер на **26 259 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 **5420 бр.** (+/- 1 бр., тъй като прехвърлянето на дробни остатъци от минал период е за цялата централа, а не специално за тези инсталации).

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 24 062 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2197 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като общо издадените

по двете мрежи са 26 259 бр., като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 26 259 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

„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 № И3-Л-032 от 1.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“**.**

Със заявление с вх. **№ Е-ЗСК-14 от 09.10.2026 г.** и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София“,** с местонахождение гр. София, ул. „История Славянобългарска“ № 6, за периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **12 213,348 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: **0,563 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: **12 213 бр.**;

- ОБЩО: **12 213 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: **12 214 бр.**;

Забележка: През м. 09/2026 г. няма използвана от ТЕЦ „София“ нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ (има такава използвана само от ТЕЦ „София-Изток“).

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

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

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/nm^3	35 237 kJ/nm^3
Средна месечна температура	-ºС	17,8ºС
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	49,40%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	-%	86,89%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	-%	15,71%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	12 213,348	12 213,348	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) = **3784,652 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период 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-8/ТГ-8А	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	–	–	–	–
Електрическа енергия	MWh	–	–	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	–	–	–	–

Показатели за ТГ-9	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	60 028,542	41 443,000	18 585,542	–
Електрическа енергия	MWh	15 998,000	15 998,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	88 538,208	66 105,023	22 433,185	–

ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	60 028,542	41 443,000	18 585,542	–
Електрическа енергия	MWh	15 998,000	15 998,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	88 538,208	66 105,023	22 433,185	–

• Потребена топлинна енергия (общо): **37 719,499 MWh** (в която, освен реализирана/продадена в размер на 36 472,229 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 8,000 MWh и водна пара 1239,270 MWh).

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

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

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

15 998,000 MWh – 3784,652 MWh = **12 213,348 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

• 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 **12 213,348 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:

– **12 213,348 MWh** предназначено за прехвърляне **на ФСЕС,** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

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

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

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-9 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 998,000 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 **15 998,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **12 213,348 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
08/2026	2556,263	0	2556,263	2556,563	2556	0,563	0,000	0,649	0	0,649
09/2026	12 213,348	0	12 213,348	12 213,911	12 213	0,911	0,000	0,649	0	0,649

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

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ до лимита	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Ползвана нетна ЕЕ от ВЕКП по чл. 119, ал. 1, т. 1	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2026	2556,263	0	2556,263	2556,996	2556	0,996	0	0,571	0	0,571
09/2026	12 213,348	0	12 213,348	12 214,344	12 214	0,344	0	0,571	0	0,571

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (за м. 08/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) са в размер **12 214 бр.**, които се

п**рехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2026 г. в размер на **12 214 бр.**;

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

• **Общо издадените** сертификати са в размер на **12 214 бр., както и прехвърлените** са в размер на **12 214 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“,** като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **12 214 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени 12 214 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като 12 214 бр. да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и 0 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“ – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

„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 09.10.2026 г.** и приложенията към него „Топлофикация София” ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София изток“,** с местонахождение гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6, за периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **11 344,117 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,637 MWh**;

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

- ЕПМ: **11 344 бр.**;

- ОБЩО: **11 344 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: **10 655 бр.**;

<u>Забележка:</u> *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. 09/2026 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на* ***688,920 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 (****688,920 MWh****) е необходимо да се прехвърлят сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“, като ползвател на тази нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“.*

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

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

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

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

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

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

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

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

• В ТЕЦ „София Изток“ през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – **ТГ-4** – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.:

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	конден. турбина	конден. турбина	противон. турбина	противон. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964	16.06.1964	5.07.2022	05.02.2019
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ

Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/nm^3	- kJ/nm^3	- kJ/nm^3	35 271 kJ/nm^3
Средна месечна температура	-ºC	-ºC	-ºC	17,8ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	-%	-%	50,06%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	-%	-%	91,09%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%	≥80,00%	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	-%	-%	-%	86,88%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	-%	-%	-%	14,43%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	11 344,117	11 344,117	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) = **2628,503 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 273,433 MWh;

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период за ТГ-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	–	–	–	–
Електрическа енергия	MWh	–	–	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	–	–	–	–

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	–	–	–	–
Електрическа енергия	MWh	–	–	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	–	–	–	–

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	37 133,459	36 883,349	250,110	–
Електрическа енергия	MWh	13 972,620	13 972,620	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	58 824,483	58 535,108	289,375	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	37 133,459	36 883,349	250,110	–
Електрическа енергия	MWh	13 972,620	13 972,620	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	58 824,483	58 535,108	289,375	–

• Потребена топлинна енергия (общо): **17 365,958 MWh** (в която, освен реализирана/продадена с гореща вода в размер на 16 878,958 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 30,000 MWh и водна пара 457,000 MWh).

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия от инсталация 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 $E_{нето}$ на изхода на централата:

13 972,620 MWh – 2628,503 MWh = **11 344,117 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

• 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 **11 344,117 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:

– **10 655,197 MWh** предназначено за прехвърляне **на ФСЕС,** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ (**11 344,117** MWh) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ (**688,920** MWh);

– **688,920 MWh** се **прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“**, тъй като е за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-4** е по-голяма от 75%, като съответното количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **13 972,620 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво за инсталация **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 **13 972,620 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия **на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **11 344,117 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна	Подаде-ната	Издаде-ни	Дробен остатък	Подадена нетна ЕЕ	Подаде-ната	Издаде-ни	Дробен остатък за

	месец	-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	плюс дробен остатък от минал период	серти-фикати	за следващ период	от ВЕКП по ЕРМ	плюс дробен остатък от минал период	серти-фикати	следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2026	16 386,359		16 386,359	16 386,637	16 386	0,637	0	0,589	0	0,589
09/2026	11 344,117		11 344,117	11 344,754	11 344	0,754	0	0,589	0	0,589

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

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Ползвана нетна ЕЕ от ВЕКП по чл. 119, ал. 1, т. 1	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2026	16 386,359		15 708,974	15 709,225	15 709	0,225	677,385	677,681	677	0,681
09/2026	11 344,117		10 655,197	10 655,422	10 655	0,422	688,920	689,601	689	0,601

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер **11 344 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“,** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2026 г. в размер на **10 655 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“** (сертификати относно използваната за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ електрическа енергия от ВЕКП подадена по ЕПМ) , съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2026 г. в размер на **689 бр.**;

• **Общо издадените** сертификати са в размер на **11 344 бр., както и прехвърлените** са в размер на **11 344 бр.**;

• Прехвърлените **сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** са в размер на **10 655 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени 11 344 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които 10 655 бр. да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и 689 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, в резултат на което издадените са 11 344 бр., както и прехвърлените са 11 344 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия

през периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

8. <u>„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД</u>

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с **ЕИК 115016602**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-011-03 от 17.10.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-011-03 от 16.01.2002 г. и № И2-Л-11 от 26.01.2012 г.

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-16 от 09.10.2026 г.** и приложенията към него „ЕВН България Топлофикация” ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Пловдив Север“ за периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **10 833,851 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: **0,181 MWh** (верният остатък е **0,539 MWh**);

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

- ЕПМ: **10 834 бр.**;

- ОБЩО: **10 834 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: **10 834 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: КПГЦ** (№ 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 КПГЦ (№ 1 „Коген“):

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 213 kJ/nm^3
Средна месечна температура	19,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,96%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	71,58%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	20,12%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	13 524,090	13 524,090	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) = **455,860 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 11,402 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	12 597,335	12 597,335	–	–
Електрическа енергия	MWh	13 979,950	11 199,031	–	2780,919

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	37 131,018	29 744,843	–	7386,175

• Потребена топлинна енергия: **9447 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 $E_{нето}$:

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация КПГЦ (№ 1 „Коген“) тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП $_{бруто}$ = **11 199,031 MWh**;

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

11 199,031 / 13 979,950 = 0,801078044 (80,11%) **–** дял брутна високоефективна;

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

455,860 * 0,801078044 = 365,178 MWh

• Следователно ВЕКП$_{(нето)}$ е:

11 199,031 MWh – 365,178 MWh = **10 833,851 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{нето}$.

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

– ЕПМ: **10 833,851 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (13 524,090 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КПГЦ (№1 „Коген“) **е по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана** електрическа енергия е определена, че е в размер на **11 199,031 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **11 199,031 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 833,851 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
07/2026	106,640	0	106,640	107,539	107	0,539	няма	няма	няма	няма
09/2026	10 833,851		10 833,851	10 834,390	10 834	0,390	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2026 г. сертификати в размер на **10 834 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север”, да бъдат издадени 10 834 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 10 834 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

„Брикел“ АД

„Брикел“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града”, с **ЕИК 123526494**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-096-03/14.03.2001 г.

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-18 от 09.10.2026 г.** и приложенията към него „Брикел“ АД е подало писмено заявление с искане за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ към „Брикел“ АД за периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **15 645,731 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: **0,947 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: **15 646 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: **15 646 бр.**

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

• Във връзка с поискана от работната група по сертификатите по-голяма яснота относно изчисляването на Q_2(полезна), съгласно формулата за това в алгоритъма на дружеството, утвърден от Министъра на Енергетиката за 2026 г. със Заповед № Е-РД-16-15 от 13.01.2026 г., където е записана в следния вид:

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

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

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

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

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

$Q_{пара}$ на ТГ-1 = 49 117 * (698,70 – 17,81)* 1,163)/1000 = **38 895** [MWh]

$Q_{пара}$ на ТГ-2 = 46 528 * (698,70 – 17,81)* 1,163)/1000 = **36 844** [MWh]

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

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

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

• През разглеждания период в централата са имали работни часове две инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1 и ТГ-2.**

• 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/Биомаса	Въглища/Биомаса	Въглища/Биомаса	Въглища/Биомаса

Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	11 675 kJ/kg	11 675 kJ/kg	- kJ/kg	- kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,73%	34,73%	-%	-%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,03%	81,03%	-%	-%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%	≥80,00%	≥80,00%	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	80,60%	80,58%	-%	-%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	26,35%	26,32%	-%	-%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	15 645,731	15 645,731	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) = **12 886,249 MWh**;

– в т.ч. $E_{собств.потребл.(филиал)}$ = 1686,132 MWh (за Брикетна фабрика);

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 399,652 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-2, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-1	**Мяр-ка**	**Тотална енергия**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	40 099,000	38 895,000	1204,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 652,354	14 652,354	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	67 835,000	66 432,227	1402,773	–

Показатели за инсталация ТГ-2	**Мяр-ка**	**Тотална енергия**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	38 045,000	36 844,000	1201,000	–
Електрическа енергия	MWh	13 879,626	13 879,626	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	64 345,000	62 945,722	1399,278	–

Показатели за инсталация ТГ-3	**Мяр-ка**	**Тотална енергия**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	–	–	–	–
Електрическа енергия	MWh	–	–	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	–	–	–	–

ОБЩО за централата	**Мяр-ка**	**Тотална енергия**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	78 144,000	75 739,000	2405,000	–
Електрическа енергия	MWh	28 531,980	28 531,980	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	132 180,000	129 377,949	2802,051	–

• Потребена топлинна енергия: **86 205,783 MWh** (в т.ч. с водна пара – реализирана/продадена 75 739 MWh и 8485,783 MWh за собствени нужди, както и с гореща вода – 1981,000 MWh за собствени нужди, от общата брутна ТЕ в размер на 86 433 MWh, в която влиза и ТЕ от добавъчна вода в размер на 1981 MWh).

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ТГ-1 и ТГ-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 $E_{нето}$ на изхода на централата :

28 531,980 MWh – 12 886,249 MWh = **15 645,731 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$;

• 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 **15 645,731 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-2 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 **28 531,980 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер
28 531,980 MWh;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **15 645,731 MWh**;

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

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

месец	ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	електропреносна мрежа (ЕПМ)				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
08/2026	15 702,942	0	15 702,942	15 702,947	15 702	0,947	няма	няма	няма	няма
09/2026	15 645,731	0	15 645,731	15 646,678	15 646	0,678	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Брикел“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2026 г. са в размер на **15 646 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ АД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ АД, да бъдат издадени 15 646 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 15 646 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

„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 12.10.2026 г., коригирано със заявление с** вх. **№ Е-ЗСК-19 от 13.10.2026 г.,** и приложенията към тях, „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД е поискало издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Сливен“ за периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.**, като е записало следното:

В коригираното заявление от 13.10.2026 г. дружеството е посочило, че от протокола за месец септември 2026 г., съставен между „ЕСО“ ЕАД и „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, е видно, че количеството електрическа енергия, което е изнесено от централата, е **19 981,857 MWh**. В коригираното заявление дружеството е заявило за издаване електронни сертификати за количество нетна електрическа енергия от ВЕКП в размер на **16 945,857 MWh**, което е с **3 036 MWh** по-малко от изнесената. Дружеството посочва, че разликата представлява изнесената нетна електрическа енергия от ВЕКП от когенераторите, които предстои да бъдат включени в лицензията на дружеството, за което количество дружеството не е заявило издаване на електронни сертификати за произход на електрическата енергия.

• 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): **16 945,857 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: **0,491 MWh;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

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

- ЕПМ: **16 946 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- ОБЩО: **16 946 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **16 946 бр**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в 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;

• Предвид факта, че ДВГ-1 и ДВГ-2 предстои да бъдат включени в лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за произведената от тези когенератори електрическа енергия от ВЕКП „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД не е заявило издаване на електронни сертификати за произход на електрическата енергия за месец септември 2026 г. Следва да се отбележи, че от общо изнесеното количество от централата (по данни на СТИ) в размер на 19 981,857 MWh дружеството е приспадналo нетно количество електрическа енергия от ДВГ-1 и ДВГ-2 в размер на 3 036 MWh.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

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

Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	16 980/14 785 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,33%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,98%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	80,01%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	31,34%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	16 945,857	16 945,857	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, но в конкретния случай явяваща се „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **3498,839 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;

– подавана към търговец (няма подадена през периода);

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

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

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	40 349,840	37 224,840	3125,000	–
Електрическа енергия	MWh	20 444,696	20 444,696	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	75 980,108	72 075,009	3905,099	–

• Потребена топлинна енергия: **22 110,815 MWh**.

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

Следва да се отбележи, че от общо изнесеното количество от централата (по данни на СТИ) в размер на 19 981,857 MWh дружеството е приспаднало нетно количество електрическа енергия от ДВГ-1 и ДВГ-2 в размер на 3 036 MWh, предвид факта, че ДВГ-1 и ДВГ-2 предстои да бъдат включени в лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. За произведената от тези когенератори електрическа енергия от ВЕКП „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД не е заявило издаване на електронни сертификати за произход на електрическата енергия за месец септември 2026 г.

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ТГ-1, покрива критериите за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия. Поради това тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записана като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в конкретния случай явяваща се „Сума на ЕЕ по чл. 162а“), с цел определяне размера на високоефективната част от нетната електрическа енергия ($E_{нето}$) на изхода на централата:

20 444,696 MWh – 3498,839 MWh = **16 945,857 MWh** – отговаря на част от цялата $E_{нето}$.

• 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: 16 945,857 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**: **0,000 MWh**.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 **е по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 444,696 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 **20 444,696 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 945,857 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2026	14 368,771	0	14 368,771	14 369,491	14 369	0,491	0	0	0	0
09/2026	16 945,857	0	16 945,857	16 946,348	16 946	0,348	0	0	0	0

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от „ЕСО“ ЕАД) за месец **септември 2026 г**. са в размер на **16 946 бр.**

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, е видно, че няма подадена електрическа енергия, произведена от ВЕКП по

директни електропроводи по смисъла на чл. 119, ал. 2 от ЗЕ.

• Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **16 946 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС** са в размер на **16 946 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов" ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен", да бъдат издадени 16 946 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система" да бъдат прехвърлени 16 946 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

„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 14.10.2026 г.** и приложенията към него, „Топлофикация Русе" АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток", за периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **28 216,429 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: **0,220 MWh**;
- ЕРМ: **0,885 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,896 MWh**;

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

- ЕПМ: **28 216 бр.**;
- ЕРМ: **0 бр.**;

- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;

- ОБЩО: **28 216 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: **28 216 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, 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 **<u>две отделни справки по чл. 4, ал. 5</u>** от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.:

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

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

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5	ТГ-6
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1985	10.05.1984
Вид на основното гориво	въглища/биомаса	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	15 875 kJ/kg	15 875 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,12%	35,12%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има върнат кондензат 540 t)	86,55%	86,55%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	70,79%	70,22%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%

Постигнат резултат за ΔF	30,54%	21,99%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	18 998,862	18 998,862	-	-

• 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) = **8867,250 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 6 kV и 110 kV – **0,962 (изчислен** спрямо количествата подадени по мрежите с различни напрежения) – **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – няма такава през периода;

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталация ТГ-5 и ТГ-6, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ТГ-5	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	26 003,232	25 259,211	744,021	–
Електрическа енергия	MWh	14 539,872	11 571,245	–	2968,627
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	57 083,929	46 038,786	864,940	10 180,203

Показатели на ТГ-6	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	24 295,071	23 606,618	688,453	–
Електрическа енергия	MWh	13 326,240	10 434,125	–	2892,115
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	53 396,201	42 551,368	800,341	10 044,492

Показатели ОБЩО за ИКПТЕЕ в справката	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	50 298,303	48 865,829	1432,474	–
Електрическа енергия	MWh	27 866,112	22 005,370	–	5860,742
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	110 480,130	88 590,154	1665,281	20 224,695

• Потребена топлинна енергия: **33 161,819 MWh**.

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че за инсталация – ТГ-5 и ТГ-6 – 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 $_{бруто}$ = **22 005,370 MWh**;

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

22 005,370 / 27 866,112 = 0,789682106 (78,97%) **–** 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) 8867,250 * 0,789682106 = 7002,309 MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) 22 005,370 MWh – 7002,309 MWh = **15 003,061 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от 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 по:

– **ЕПМ**: **15 003,061 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (18 998,862 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:** 0,000 **MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (0 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.

– **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**: **(няма подадена ел. енергия по тази мрежа) = 0,000 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (0,000 MWh) – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

2) <u>Във втората справка</u> по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации КГ-1(ДВГ-1), КГ-2(ДВГ-2) и КГ-3(ДВГ-3) е записано:

През разглеждания период са били в експлоатация и три инсталации тип ДВГ – ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всяка от тях е ДВГ, производство на **WARTSILA** (Финландия), с котел утилизатор и със следните основни параметри:

– номинална електрическа мощност **6,97 MW$_e$**;
– електрическа ефективност 45,10 %;
– топлинна ефективност 39,90%;
– обща ефективност 85,00%;

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

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	18.01.2024 г.	18.01.2024 г.	18.01.2024 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 213 kJ/nm^3	35 213 kJ/nm^3	35 213 kJ/nm^3

Средна месечна температура	20,1ºC	20,1ºC	20,1ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,38%	50,38%	50,38%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%	92,00%	92,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	75,27%	75,25%	75,23%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	15,85%	15,99%	16,09%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	13 213,368	13 213,368		

• 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) = **394,632 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	3744,718	3744,718	–	–
Електрическа енергия	MWh	4535,995	4535,995	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 001,928	11 001,928	–	–

Показатели за ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	3696,397	3696,397	–	–
Електрическа енергия	MWh	4535,982	4535,982	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 939,649	10 939,649	–	–

Показатели за ДВГ-3	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	3657,594	3657,594	–	–
Електрическа енергия	MWh	4536,023	4536,023	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 891,036	10 891,036	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	11 098,709	11 098,709	–	–
Електрическа енергия	MWh	13 608,000	13 608,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	32 832,613	32 832,613	–	–

• Потребена топлинна енергия: **7107,979 MWh**.

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

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

ЕПМ: 13 608,000 MWh – 394,632 MWh = **13 213,368 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

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

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер на **ТЕЦ <u>„Русе Изток“</u>**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	35 964,268	35 964,268	-	-

• 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 = **9261,882 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• **Потребена топлинна** енергия от ТЕЦ „Република“: **40 269,798 MWh**.

• **Брутни комбинирани**:

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **59 964,538 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **35 613,370 MWh**;

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

– Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **28 216,429 MWh**;

– ЕПМ: **28 216,429 MWh**;

– ЕРМ: **0,000 MWh**;

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

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

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-5 и ТГ-6 поотделно е по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определена в размер на **22 005,370 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 **13 608,000 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **35 613,370 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 **35 613,370 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **28 216,429 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
08/2026	12 057,653	0	12 057,653	12 058,220	12 058	0,220	0	0,885	0	0,885
09/2026	28 216,429	0	28 216,429	28 216,649	28 216	0,649	0	0,885	0	0,885

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

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец септември 2026 г. са в размер на **28 216 бр.**

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2026 г. са в размер на **0 бр.**

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които

се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2026 г. са в размер на **0 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **28 216 бр.**, като и прехвърлените към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ също са в размер на **28 216 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ, работили през периода са в размер на **13 213 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 28 216 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 28 216 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

„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 12.10.2026 г.** и приложенията към него, дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Бобов дол“ за периода **от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **21 033,071 MWh** – от енергиен блок №3, работил 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: **0,161 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: **21 033,232 MWh – 21 033 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: **21 033 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

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

			ТЕЦ	**ТГ-1**	**ТГ-2**	**ТГ-3**
	$D_{пп}$ – разход на прегрята пара	t	33 493,312	-	-	33 493,312
	Налягане на парата	ata	12	-	-	12
	Температура на парата	°C	332	-	-	332
	$i_{пп}$ – енталпия на парата	kcal/kg	744	-	-	744
	$i_{вк}$ – енталпия на добавъчната вода	kcal/kg	16,2	-	-	16,2
	Q_2 (полезна) =	MWh	28 349,791	-	-	28 349,791

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 PT100. Трансмитерът за налягане и диференциално налягане са монтирани на подходяща стойка и са свързани с импулсни линии с вторичния прибор UHP03Flow.

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

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

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

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

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

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

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

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

• Във връзка с изискванията на чл. 163б, ал. 2 от ЗЕ и чл. 4, ал. 4, т. 10 и 11 на Наредба № 7, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за

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

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

• 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 (не е работила през периода) кондензационна турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;

– ТГ-2 – (не е работила през периода) кондензационна турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;

– ТГ-3 – кондензационна турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	13.12.1973 г.	2.10.1974 г.	18.02.1975 г.
Вид на основното гориво	въглища/мазут	въглища/мазут	въглища/мазут
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/kg	- kJ/kg	9201 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	-%	42,45%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	-%	84,78%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%	≥80,00%	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	-%	-%	52,40%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	-%	-%	21,95%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	66 709,545	66 709,545	няма	няма

<u>Забележка</u>: Към придружаващите заявлението документи, дружеството е приложило и задължителния двустранен протокол за търговско мерене на изходните електромери, в рекапитулацията на който е записано количество в размер 66 709,545 MWh (66 709 545,201 kWh) – т.е. работила е ТГ-3 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) = **11 061,356 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 921,660 MWh;

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

– подавана от: ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV и от ТГ-2 и ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,972** (**изчислен** според количествата подадени към мрежите с различни напрежения) **– отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

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

Показатели за ТГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	–	–	–	–
Електрическа енергия	MWh	–	–	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	–	–	–	–

Показатели за ТГ-3	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	43 802,505	43 802,505	–	–
Електрическа енергия	MWh	77 770,901	24 520,642	–	53 250,259
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	231 999,959	85 401,133	–	146 598,826

Показатели ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	43 802,505	43 802,505	–	–
Електрическа енергия	MWh	77 770,901	24 520,642	–	53 250,259
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	231 999,959	85 401,133	–	146 598,826

• **Потребена топлинна енергия**: **43 802,505 MWh** (в т.ч. с **гореща вода** за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 14 945,714 MWh и реализирана/продадена в размер на 507,000 MWh, както и с **пара** е реализирана/продадена 28 349,791 MWh).

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че за инсталация ТГ-3 е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на комбинираната електрическа енергия:
ЕЕ от ВЕКП $_{брутo}$ = 24 520,642 MWh;

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

24 520,642 / 77 770,901 = 0,315293274 (31,53%) **–** 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) 11 061,356 * 0,315293274 = 3487,571 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:

24 520,642 MWh – 3487,571 MWh = **21 033,071 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: **21 033,071 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-3 **е по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **24 520,642 MWh;**

• Отчетената икономия на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-3 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **24 520,642 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **21 033,071 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			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
08/2026	13 366,210	0	13 366,210	13 367,161	13 367	0,161	няма	няма	няма	няма
09/2026	21 033,071	0	21 033,071	21 033,232	21 033	0,232	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 09/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“

съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2026 г. са в размер на **21 033 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 21 033 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 21 033 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

Изказвания по т.1.:

Докладва В. Петров. Подадени са 24 бр. заявления за издаване на сертификати. На 02.10.2026 г. в Комисията е входирано писмо от Министерство на енергетиката с приложена заповед за утвърждаване на алгоритъм за определяне на количеството електрическа енергия, произведено от инсталации за ВЕКП в „Топлофикация Петрич“ ЕАД. В придружителното писмо и утвърдения алгоритъм не става ясно от коя дата влиза в сила съответната заповед. В тази връзка със съдействието на дирекция „Правна“ е подготвено и изпратено писмо до Министерство на енергетиката за доуточняваща информация. Към момента на работната група не е известно да има отговор от Министерство на енергетиката и затова заявлението на „Топлофикация Петрич“ ЕАД не е включено в настоящия доклад. В доклада са разгледани и описани 23 бр. заявления, като не са установени неточности и несъответствия, които да налагат корекция в заявения брой сертификати. Предвид изложеното, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация, комисията да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на следните производители: (поименно са изброени всички 23 бр. заявители);

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

Т. Ерменков обърна внимание на Б. Паунов, че трябва да провери, как се движи кореспонденцията с Министерство на енергетиката.

Б. Паунов каза, че ще бъде направена проверка.

Председателстващият Таско Ерменков установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

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 1.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

II. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец СЕПТЕМВРИ 2026 г., както следва:

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

1. На „Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с ЕИК 13141353, за:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
– местоположение на централата: община Столична, гр. София;
– вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
– обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
– период на производство: 01.09.2026 г. ÷ 30.09.2026 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 247 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 148,113 MWh;
– потребена топлинна енергия: 148,113 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 113,933 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,63%; ДВГ2: 18,56%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 79,77%; ДВГ2: 79,70%;
– 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: 30.09.2026 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-32-09-26/000000001 до № ЗСК-32-09-26/000000083;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на „Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-09-26/000000001
до № ЗСК-32-09-26/000000083.

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

2. На „Топлофикация–Разград“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, за:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
– местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
– период на производство: 01.09.2026 г. ÷ 30.09.2026 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 213 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 604,900 MWh;

– потребена топлинна енергия: 40,425 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 678,900 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,93%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 77,43%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2026 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-4-09-26/000000001 до № ЗСК-4-09-26/000000642;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-4-09-26/000000001 до № ЗСК-4-09-26/000000642.

3. <u>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</u>:
– производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
– местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
– период на производство: 01.09.2026 г. ÷ 30.09.2026 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 167 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1745,500 MWh;
– потребена топлинна енергия: 1145,312 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1501,881 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,73%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 79,41%;
– 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: 30.09.2026 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-6-09-26/000000001 до № ЗСК-6-09-26/000001390;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-6-09-26/000000001 до № ЗСК-6-09-26/000001390.

4. <u>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</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
– местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;

– обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
– период на производство: 01.09.2026 г. ÷ 30.09.2026 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 200 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 709,788 MWh;
– потребена топлинна енергия 716,067 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 731,000 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,81%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 83,56%;
– 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: 30.09.2026 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-28-09-26/000000001 до № ЗСК-28-09-26/00000695;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-28-09-26/000000001 до № ЗСК-28-09-26/00000695.

5. <u>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</u>:
– производствена централа / енергиен обект: **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**;
– местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
– период на производство: 01.09.2026 г. ÷ 30.09.2026 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 209 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1793,644 MWh;
– потребена топлинна енергия: 2093,232 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1774,736 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,04%; ДВГ2: 27,70%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 85,15%; ДВГ2: 87,86%;
– 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: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2026 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-37-09-26/000000001 до № ЗСК-37-09-26/000001686;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-37-09-26/000000001 до № ЗСК-37-09-26/000001686.

6. <u>На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район</u>

„Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:
– производствена централа / енергиен обект: **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**;
– местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
– период на производство: 01.09.2026 г. ÷ 30.09.2026 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 209 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2071,580 MWh;
– потребена топлинна енергия: 2429,24 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2111,142 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,54%; ДВГ2: 26,32%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 82,88%; ДВГ2: 85,69%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12..2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2026 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-38-09-26/000000001 до № ЗСК-38-09-26/000002005;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-38-09-26/000000001 до № ЗСК-38-09-26/000002005.

7. На „Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с ЕИК 813208144, за:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
– местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
– период на производство: 01.09.2026 г. ÷ 30.09.2026 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 263 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 553,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 553,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 510,426 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,68%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 81,68%;
– 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 358 367,66 евро (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: 30.09.2026 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-43-09-26/000000001 до № ЗСК-43-09-26/000000486;

– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-43-09-26/000000001 до № ЗСК-43-09-26/000000486.

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

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
– местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
– период на производство: 01.09.2026 г. ÷ 30.09.2026 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 146 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1200,030 MWh;
– потребена топлинна енергия: 1200,030 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1274,142 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,10%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 82,30%;
– 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: ДВГ1:19.02.2015 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2026 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-46-09-26/000000001 до № ЗСК-46-09-26/000001237;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-46-09-26/000000001 до № ЗСК-46-09-26/000001237.

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

– производствена централа/енергиен обект: КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“;
– местоположение на централата: гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“;
– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 2,430 MW;
– период на производство: 01.09.2026 г. ÷ 30.09.2026 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 385 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 89,339 MWh;
– потребена топлинна енергия: 89,339 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 89,969 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,37%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 79,00%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 1 482 745,94 евро (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: 30.09.2026 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-36-09-26/000000001 до № ЗСК-36-09-26/000000082;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-36-09-26/000000001 до № ЗСК-36-09-26/000000082.

10. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки” № 9, с ЕИК 106006256, за:
– производствена централа/енергиен обект: **ТЕЦ „Градска“**;
– местоположение на централата: община Враца, град Враца;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
– период на производство: 01.09.2026 г. ÷ 30.09.2026 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 172 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3713,379 MWh;
– потребена топлинна енергия: 1176,405 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3317,100 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,16%; ДВГ2: 17,27%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 77,24%; ДВГ2: 77,35%;
– 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: 30.09.2026 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-5-09-26/000000001 до № ЗСК-5-09-26/000003142;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-5-09-26/000000001 до № ЗСК-5-09-26/000003142.

11. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:
– производствена централа/енергиен обект: **ОЦ „Младост“**;
– местоположение на централата: община Враца, град Враца;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
– период на производство: 01.09.2026 г. ÷ 30.09.2026 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 164 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1139,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 357,235 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1437,700 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,37%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 76,31%

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2026 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-40-09-26/000000001 до № ЗСК-40-09-26/000001349;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-40-09-26/000000001 до № ЗСК-40-09-26/000001349.

12. <u>На „Топлофикация–Бургас“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, ЕИК 102011085, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
– местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 17,764 MW;
– период на производство: 01.09.2026 г. ÷ 30.09.2026 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 217 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8511,919 MWh;
– потребена топлинна енергия: 4907,128 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8149,875 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,11%; ДВГ2: 18,19%; ДВГ3: 16,97%; ДВГ5: 19,86%;ДВГ6: 18,88%; ДВГ7: 18,69%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 79,82%; ДВГ2: 77,52%; ДВГ3: 76,37%; ДВГ5: 81,28%; ДВГ6: 80,30%; ДВГ7: 75,19%;
– 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: 30.09.2026 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-21-09-26/000000001 до № ЗСК-21-09-26/0000007693;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-21-09-26/000000001 до № ЗСК-21-09-26/0000007693.

13. <u>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 Хунияди“ № 5, с ЕИК 103195446, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
– местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
– период на производство: 01.09.2026 г. ÷ 30.09.2026 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 209 kJ/nm^3;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3435,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 2848,652 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3527,800 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,23%; ДВГ2: 24,93%; ДВГ3: 22,00%; ДВГ4: 29,09%; ДВГ5: 24,18%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 77,83%; ДВГ2: 84,37%; ДВГ3: 81,20%; ДВГ4: 90,39%; ДВГ5: 83,16%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 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: 30.09.2026 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-26-09-26/000000001 до № ЗСК-26-09-26/000003355;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-26-09-26/000000001 до № ЗСК-26-09-26/000003355.

14. <u>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</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;
– местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;
– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;
– период на производство: 01.09.2026 г. ÷ 30.09.2026 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 221 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2016,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 2016,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2098,200 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,96%; ДВГ2: 23,86%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 82,05%; ДВГ2: 81,89%;
– 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: 30.09.2026 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-39-09-26/000000001 до № ЗСК-39-09-26/000001876;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-39-09-26/000000001 до № ЗСК-39-09-26/000001876.

15. <u>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</u>:

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
– местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 125,91 MW;
– период на производство: 01.09.2026 г. ÷ 30.09.2026 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 875 kJ/kg; газ – 35 082 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 61 762,100 MWh;
– потребена топлинна енергия: 46 688,124 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 33 687,393 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ3: -%; ТГ4: -%; ТГ5: 21,20%; ДВГ1: 19,15%; ДВГ2: 19,04%; ДВГ3: 17,44%;
– номинална ефективност на: ТГ3: -%; ТГ4: -%; ТГ5: 71,37%; ДВГ1: 77,96%; ДВГ2: 77,80%; ДВГ3: 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: 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: 30.09.2026 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-9-09-26/000000001 до № ЗСК-9-09-26/000028603;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-9-09-26/000000001 до № ЗСК-9-09-26/000028603.

16. <u>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</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
– местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 68,18 MW;
– период на производство: 01.09.2026 г. ÷ 30.09.2026 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 167 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 26 485,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 12 548,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 28 748,747 MWh;
– спестена първична енергия от: КПГЦ: 20,42%; ДВГ1: 18,28%; ДВГ2: 18,08%; ДВГ3: 18,29%;
– номинална ефективност на: КПГЦ: 80,08%; ДВГ1: 68,19%; ДВГ2: 67,85%; ДВГ3: 68,22%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 27.02.2008 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 15.11.2023 г.

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2026 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-13-09-26/000000001 до № ЗСК-13-09-26/000026259;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-13-09-26/000000001 до № ЗСК-13-09-26/000026259.

17. <u>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</u>:
– производствена централа/енергиен обект: **ТЕЦ „София“**;
– местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
– период на производство: 01.09.2026 г. ÷ 30.09.2026 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 237 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 41 443,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 37 719,499 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 998,000 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 15,71%;
– номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 86,89%;
– 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: 30.09.2026 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-14-09-26/000000001 до № ЗСК-14-09-26/000012214;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-14-09-26/000000001 до № ЗСК-14-09-26/000012214.

18. <u>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</u>:
– производствена централа / енергиен обект: **ТЕЦ „София изток“**;
– местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
– период на производство: 01.09.2026 г. ÷ 30.09.2026 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 271 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 36 883,349 MWh;
– потребена топлинна енергия: 17 365,958 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 13 972,620 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ1 -%; ТГ2: -%; ТГ3: -%; ТГ4: 14,43%;
– номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: -%; ТГ4: 86,88%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: 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: 30.09.2026 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-15-09-26/000000001 до № ЗСК-15-09-26/000011344;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-15-09-26/000000001 до № ЗСК-15-09-26/000010655;
на „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-09-26/000010656 до № ЗСК-15-09-26/000011344.

19. <u>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</u>:
– производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
– местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
– период на производство: 01.09.2026 г. ÷ 30.09.2026 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 213 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 12 597,335 MWh;
– потребена топлинна енергия: 9 447 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 11 199,031 MWh;
– спестена първична енергия от: КПГЦ: 20,12%;
– номинална ефективност на: КПГЦ: 71,58%;
– 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: 30.09.2026 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-16-09-26/000000001 до № ЗСК-16-09-26/000010834;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-16-09-26/000000001 до № ЗСК-16-09-26/000010834.

20. <u>На „Брикел“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ АД;
– местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
– вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
– период на производство: 01.09.2026 г. ÷ 30.09.2026 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 675 kJ/kg;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 75 739,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 86 205,783 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 28 531,980 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ1: 26,35%; ТГ2: 26,32%; ТГ3: -%; ТГ4: -%;
– номинална ефективност на: ТГ1: 80,60%; ТГ2: 80,58%; ТГ3: -%; 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: 30.09.2026 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-18-09-26/000000001 до № ЗСК-18-09-26/000015646;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-18-09-26/000000001 до № ЗСК-18-09-26/000015646.

21. <u>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</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
– местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
– период на производство: 01.09.2026 г. ÷ 30.09.2026 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 16 980 kJ/kg; биомаса – 14 785 kJ/kg;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 37 224,840 MWh;
– потребена топлинна енергия: 22 110,815 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 444,696 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ1: 31,34%;
– номинална ефективност на: ТГ1: 80,01%;
– 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: 30.09.2026 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-19-09-26/000000001 до № ЗСК-19-09-26/000016946;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-19-09-26/000000001 до № ЗСК-19-09-26/000016946.

22. <u>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</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;
– местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;

– обща инсталирана електрическа мощност: 420,91 MW;
– период на производство: 01.09.2026 г. ÷ 30.09.2026 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/биомаса – 15 875 kJ/kg; газ – 35 213 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 59 964,538 MWh;
– потребена топлинна енергия: 40 269,798 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 35 613,370 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ5: 30,54%; ТГ6: 21,99%; ДВГ1: 15,85%; ДВГ2: 15,99%; ДВГ3: 16,09%;
– номинална ефективност на: ТГ5: 70,79%; ТГ6: 70,22%; ДВГ1: 75,27%; ДВГ2: 75,25%; ДВГ3: 75,23%;
– 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: 30.09.2026 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-20-09-26/000000001 до № ЗСК-20-09-26/000028216;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-20-09-26/000000001 до № ЗСК-20-09-26/000028216.

23. <u>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</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
– местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
– вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
– период на производство: 01.09.2026 г. ÷ 30.09.2026 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9201 kJ/kg;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 43 802,505 MWh;
– потребена топлинна енергия: 43 802,505 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 24 520,642 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: 21,95%;
– номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: 52,40%;
– 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: ТГ1: 13.12.1973 г.;ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2026 г., Република България;
– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-47-09-26/000000001 до № ЗСК-47-09-26/0000021033;
– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-47-09-26/000000001 до № ЗСК-47-09-26/0000021033.

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 членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.2. Комисията, **като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1651 от 06.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 30.09.2026 г. от „ЛКМК Солар“ ЕАД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 14.10.2026 г. открито заседание по преписката,** установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 30.09.2026 г. от „ЛКМК Солар“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-263 от 02.10.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 #1 от 02.10.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 #2 от 06.10.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № 1651 от 06.10.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 248 от 07.10.2026 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 14.10.2026 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие упълномощен представител на заявителя. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-161#4 от 12.10.2026 г., заявителят е заявил, че няма възражения, бележки или предложения за допълване на фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ, „ЛКМК Солар“ ЕАД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група“.

„ЛКМК Солар“ ЕАД, ЕИК 208507445 е еднолично акционерно дружество, със седалище и адрес на управление: Р България, обл. Перник, общ. Радомир, 2400 гр. Радомир, ж.к. „Индустриална зона“, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„ЛКМК Солар“ ЕАД има следния предмет на дейност: проектиране и изграждане на фотоволтаични централи, изграждане и поддържане на батерии за съхранение, инвестиционни дейности във връзка с възобновяеми енергоизточници, строително-монтажни и консултантски дейности в областта на възобновяемите енергоизточници и зелената енергия, ноу-хау за зелена енергия, водородна енергия, и всички други дейности, свързани с енергоизточници, незабранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 51 129 евро (петдесет и една хиляди сто двадесет и девет евро), разпределен в 100 бр. налични поименни акции с номинална стойност на всяка акция в размер на 511,29 евро (петстотин и единайсет евро и двадесет и девет евроцента). Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „ЛЕЯРО КОВАШКИ МАШИНОСТРОИТЕЛЕН КОМПЛЕКС“ ЕООД.

„ЛКМК Солар“ ЕАД е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Людмил Исакиев Александров - гражданин на Р България, Емил Симеонов Шаранков - гражданин на Р България и Емил Крумов Колев - гражданин на Р България. Дружеството се представлява от Людмил Исакиев Александров - гражданин на Р България.

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

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), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, C 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска

федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

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 „ЛКМК Солар“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи, както и извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява следното: Едноличен собственик на капитала на „ЛКМК Солар“ ЕАД е „ЛЕЯРО КОВАШКИ МАШИНОСТРОИТЕЛЕН КОМПЛЕКС“ ЕООД с ЕИК 203444749, със седалище и адрес на управление: Р България, обл. Перник, общ. Радомир, 2400 гр. Радомир, „Индустриална зона“. Едноличен собственик на капитала на „ЛЕЯРО КОВАШКИ МАШИНОСТРОИТЕЛЕН КОМПЛЕКС“ ЕООД е „БУЛТРАВЕЛ ЛИЗИНГ КО“ ООД, с ЕИК 131135207, със седалище и адрес на управление: Р България, обл. Перник, общ. Радомир, 2400 гр. Радомир, „Индустриална зона“. Собственици на капитала на „БУЛТРАВЕЛ ЛИЗИНГ КО“ ООД са: Валентин Маринов Василев, гражданин на Р България с 10 (десет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 51 (петдесет и едно) евро или с обща номинална стойност от 510 евро (петстотин и десет евро) и „Бултравел сълюшънс“ ООД с ЕИК 206394493, със седалище и адрес на управление: Р България, обл. София, общ. Столична, 1463 гр. София, бул. „Витоша“ № 62, вх. Б, ет. 3, ап. 7, с 416 990 (четиристотин и шестнайсет хиляди деветстотин и деветдесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 51 евро (петдесет и едно евро) или с обща номинална стойност от 21 266 490 евро (двадесет и един милиона двеста шейсет и шест хиляди четиристотин и деветдесет евро). Собственици на капитала на „Бултравел сълюшънс“ ООД са: Валентин Маринов Василев, гражданин на Р България с 1 (един) дружествен дял, с номинална стойност от 50 евроцента (петдесет евроцента) или 1% (един процент) от капитала на дружеството и Диляна Людмилова Стойкова, гражданин на Р България с 99 (деветдесет и девет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 50 евроцента (петдесет евроцента) или с обща номинална стойност от 49,50 (четиридесет и девет цяло и петдесет) евро или 99% (деветдесет и девет процента) от капитала на дружеството.

Във връзка с гореизложеното за „ЛКМК Солар“ ЕАД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на Съвета на директорите на „ЛКМК Солар“ ЕАД, с които

същите декларират, че не са лишени от правото да упражнява търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „ЛКМК Солар“ ЕАД е 10 г. (десет години). Заявителят е обосновал искания срок на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ със срока на експлоатация на самостоятелното съоръжение за съхранение на електрическа енергия. Дружеството посочва, че този срок е разумен с оглед на амбициите им да се утвърдят на енергийния пазар и да реализира краткосрочните и дългосрочните си бизнес планове за развитие. Заявителят счита, че в страната има благоприятна пазарна и регулационна среда за осъществяване на търговските му цели, а и срока съответства на практиката на КЕВР. „ЛКМК Солар“ ЕАД е декларирало, че в рамките на тази срок ще има възможност на натрупа опит на пазара, да създаде мрежа от партньори, да има сигурни и устойчиви взаимоотношения, положителни финансови резултати и възможности за инвестиции.

Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

„ЛКМК Солар“ ЕАД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ в офис, който се намира в област Перник, община Радомир, гр. Радомир, ж.к. Индустриална зона, офис от 10 кв.м., съгласно договор за наем с ХХХ.

Заявителят декларира, че притежава необходимите за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ материални ресурси, включително изградена информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, както и техническа осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия, което включва следното оборудване: антивирусна програма за защита ХХХ; хостинг план ХХХ; хостинг план ХХХ; лиценз за операционна система ХХХ; лиценз за операционна система ХХХ; ХХХ бр. Настолни компютри с процесор ХХХ, ХХХ, ХХХ MB, памет ХХХ, хард диск ХХХ, кутия за компютър ХХХХ; ХХХ бр. Лаптоп ХХХ, с процесор ХХХ, ХХХ, ХХХ, ХХХ GB RAM ХХХ, ХХХ, видеокарта ХХХ, ХХХ; интернет връзка съгласно договор с „ХХХ“ ЕООД; принтер ХХХ; мултифункционално устройство – принтер, скенер и копир ХХХ; скенер ХХХ. За горепосоченото оборудване са представени копия на фактури за закупуването му от ХХХ.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-10209#75 от 23.09.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ЛКМК Солар“ ЕАД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа,

програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „ЛКМК Солар“ ЕАД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ЛКМК Солар“ ЕАД, от които е видно че дружеството се ръководи от изпълнителен директор и е обособило следните звена: Административен отдел – координира административната и организационната дейност на дружеството, свързана с ежедневната работа на всики отдели; Отдел „Търговия и администриране на товарови графици“ –следи пазара на електрическа енергия и отговаря за търговията, диспечирането, балансирането и анализа на пазара; Отдел „Счетоводство“ – занимава се с обработката на счетоводни документи и оформяне на документи, свързани с финансовата дейност на дружеството; Отдел „Правно обслужване“ – външен консултант, който отговаря за правно обезпечаване на решенията на ръководителя, прави консултации по въпросите на корпоративното управление, търговски право, инвестиции и контрол; Отдел „XXX“ – външна компания, която консултира и следи за контрола на използването на класифицирана информация, осигурява техническа и софтуерна поддръжка на техниката.

Заявителят е представил и XXX на изпълнителния директор на дружеството. Освен това към заявлението са предоставени и автобиографии, копия на дипломи за завършено образование, длъжностни характеристики и копия на трудови договори на служители, заемащи следните позиции: експерт административни дейности; анализатор в отдел търговия, диспечиране и балансиране; експерт търговия и товарови графици.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ЛКМК Солар“ ЕАД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружеството „ЛКМК Солар“ ЕАД е представило прогнозни баланси за периода 2026 г. – 2030 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, с прогнозни годишни финансови отчети за период от 5 години по години.

Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh за 2026 г. до XXX MWh през 2030 г.

Прогнозните цени , по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода от 2026 г. до 2030 г. са показани в таблицата:

Показател	**Мярка**	**2026 г.**	**2027 г.**	**2028 г.**	**2029 г.**	**2030 г.**
Средна покупна цена (XXX)	**евро/MWh**	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Средна продажна цена (XXX)	**евро/MWh**	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Количество ел. енергия за продажба (XXX)	**MWh**	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Количество ел. енергия за покупка (XXX)	**MWh**	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2030 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	**Прогноза**				
	2026 г.	**2027 г.**	**2028 г.**	**2029 г.**	**2030 г.**
Приходи от продажба (XXX)	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за покупка (XXX)	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на XXX хил. евро а през 2030 г. – XXX хил. евро.

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX/XXX г. от банка „XXX“ АД, според което „ЛКМК Солар“ ЕАД, е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка, наличността по която към XXX г. е в размер на XXX евро (XXX).

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията прогнозен бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „ЛКМК Солар“ ЕАД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Договор за участие в стандартна балансираща група:

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „ЛКМК Солар“ ЕАД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ЛКМК Солар“ ЕАД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и

сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 06.10.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол от 07.10.2026 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 14.10.2026 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие упълномощен представител на заявителя. Получено е писмо, в което заявителят е посочил, че няма възражения, бележки или предложения за допълване на фактите и обстоятелствата, отразени в доклада. Предвид това и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5, и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ЛКМК Солар“ Лицензия от 20.10.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ЛКМК Солар“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Председателстващият Таско Ерменков установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5, и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ЛКМК Солар“ ЕАД, ЕИК 208507445, със седалище и адрес на управление: Република България, обл. Перник, общ. Радомир, 2400 гр. Радомир, ж.к. „Индустриална зона“, Лицензия № Л-931-15 от 20.10.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ЛКМК Солар“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.3. Комисията, **като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-155 от 15.09.2025 г., подадено от „Топлофикация-ВТ“ АД, за изменение на лицензия № Л-022-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“, както и събраните**

данни от проведеното на 14.10.2026 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-155 от 15.09.2025 г. от „Топлофикация-ВТ“ АД за изменение на лицензия № Л-022-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Дружеството е поискало изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждане в експлоатация на един брой ко-генератор № 2 в „Топлофикация-ВТ“ АД.

Със Заповед № З-Е-286 от 19.09.2025 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него.

След преглед на постъпилото заявление, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-155 от 26.09.2025 г. от дружеството е изискано да представи допълнителна информация и документи, които са предоставени с писма с вх. № Е-ЗЛР-И-155 от 13.10.2025 г. и с вх.№ Е-ЗЛР-И-155 от 18.09.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1573 от 29.09.2026 г., приет с решение на КЕВР по Протокол
№ 244 от 01.10.2026 г., т. 1, и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 14.10.2026 г. е проведено открито заседание, за което заявителят не е изпратил представител.

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

От извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Топлофикация-ВТ“ АД с ЕИК 104003977 е акционерно дружество със 100 % частен капитал и със седалище и адрес на управление: област Велико Търново, община Велико Търново, гр. Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71 А. Регистрираният основен капитал на дружеството възлиза на 610 321,08 евро и е разпределен в 1 196 708 бр. поименни акции с номинална стойност на една акция 0,51 евро. Дружеството е с едностепенна система на управление и се ръководи от 3 членен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителният директор.

Предметът на дейност на „Топлофикация-ВТ“ АД е производство и пренос на топлинна енергия.

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), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2026/1465 и включва юрисдикции – неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

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-ВТ“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството и публикувани в ТРРЮЛНЦ документи и информация се установява следното:

„Топлофикация-ВТ“ АД е 100% частна собственост, като 2% от капитала е собственост на „Общинска банка“ АД, ЕИК 121086224, а 98% от капитала е собственост на „Асторида Трейдинг Лимитед“, рег. № НЕ 332698 – компания, регистрирана съгласно законодателството на Кипър.

От представената извадка от акционерна книга на „Топлофикация-ВТ“ АД към 09.10.2025 г. е видно, че основният капитал на дружеството е 1 196 708 лв., разпределен на 23 934 броя акции на „Общинска банка“ АД и 1 172 774 броя акции на „Асторида Трейдинг Лимитед“.

„Асторида Трейдинг Лимитед“ е юридическо лице, чрез което пряко се упражнява контрол върху „Топлофикация-ВТ“ АД. Афродити Полидору с адрес: Кипър, Никозия, Василика 1, Дали, 2540, притежава 100% от капитала на „Асторида Трейдинг Лимитед“ и като действителен собственик на дружеството има решаващо влияние при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване, прекратяване и други въпроси от съществено значение за дейността.

Във връзка с гореизложеното, за „Топлофикация-ВТ“ АД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

„Топлофикация-ВТ“ АД е титуляр на следните лицензии:

- лицензия № Л-022-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“, изменена с Решения № И1-Л-022-02 от 18.09.2006 г., № И2-Л-022-02 от

09.05.2019 г. и № ИЗ-Л-022 от 05.03.2020 г., с което срокът е продължен за 20 (двадесет) години, считано от 16.12.2020 г.;

- лицензия № Л-021-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, изменена с Решение № ИЗ-Л-022 от 05.03.2020 г., с което срокът е продължен за 20 (двадесет) години, считано от 16.12.2020 г.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-155 от 15.09.2025 г. дружеството е направило искане за изменение на лицензия № Л-022-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“, във връзка с въвеждане в експлоатация на един брой ко-генератор № 2 в „Топлофикация-ВТ“ АД.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. По силата на чл. 51, ал. 5 от ЗЕ и чл. 64, ал. 1 от НЛДЕ лицензиантът може да поиска изменение и/или допълнение на лицензията при съществено изменение на обстоятелствата при упражняване на лицензионната дейност, както и по отношение на естеството на първичните енергийни източници, които се използват, и/или на енергопреобразуващата технология, когато това ще доведе до повишаване на ефективността при използване на енергията и енергийните ресурси и/или до намаляване на вредното въздействие върху околната среда. На основание чл. 49, ал. 1, т. 8 от НЛДЕ лицензията съдържа обекта, чрез който се извършва лицензионната дейност. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията. В тази връзка, „Топлофикация-ВТ“ АД е представило актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, така както се предлага да бъде изменено.

Подаденото заявление не съдържа искане за изменение по отношение на вида на лицензията, която с Решение № Л-022 от 15.11.2000 г. е издадена за дейността „производство на топлинна енергия“, изменена е с Решение № И1-Л-022-02 от 18.09.2006 г., с което в Приложение № 1 е добавена Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, но предвид ниската инсталирана електрическа мощност – 2,8 MWe, е преценено, че не е необходимо изменение по отношение на дейността, за която се издава, и е останала лицензия за дейността „производство на топлинна енергия“.

Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обекта, с който се осъществява лицензионната дейност, с неговите технически и технологични характеристики.

С Решение № ИЗ-Л-022 от 05.03.2020 г. Комисията е одобрила актуализирани приложения към лицензията на „Топлофикация - ВТ“ АД, в т. ч. Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията за производство на топлинна енергия, от което е видно, че инсталираната електрическа мощност на „Топлофикация - ВТ“ АД е 2,8 MW, а топлинната мощност е била 111,75 MW, със следните производствени съоръжения:

1. **Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (ИКПТЕЕ)**: комбинираното производството на топлинна и електрическа енергия се осъществява от ИКПТЕЕ, Wartsila 16V25SG, производство 2006 г. на фирма Wartsila Sweden AB, с инсталирана електрическа мощност – 2,8 MW_e и топлинна мощност – 3,08 MW_t.

2. **Водогрейни котли**: ВК-2, тип ВК-50, топлинна мощност – 58,15 MW, година на пуск 1985 г. и ВК-3, тип ВК-Берч, топлинна мощност – 18 MW, година на пуск 1998 г., на природен газ.

3. **Парни котли**:

- ПТ-10 с топлинна мощност 6,5 MW, гориво – биомаса, година на пуск 2018 г.;

- ПК-2, тип КМ-12, с топлинна мощност – 8 MW, паропроизводство 12 t/h, основно гориво – природен газ, година на пуск 1976 г.;

- ПК-3, тип ЕКМ-12, с топлинна мощност – 8 MW, паропроизводство 12 t/h, основно гориво – природен газ, година на пуск 1984 г.;

- ПК-4, тип ПКМ-4, с топлинна мощност – 2 MW, паропроизводство 4 t/h, основно гориво – мазут, година на пуск 1977 г.;

- ПК-5, тип КМ-12, с топлинна мощност – 8 MW, паропроизводство 12 t/h, основно гориво – мазут, година на пуск 1982 г.

Със заявлението от 15.09.2025 г. „Топлофикация - ВТ“ АД е представило актуализирано Приложение № 1 към лицензията за дейността „производство на топлинна енергия“, с което се предлага промяна по отношение на енергийния обект, поради въвеждане в експлоатация на един брой ко-генератор № 2 в „Топлофикация-ВТ“ АД.

„Топлофикация-ВТ“ АД е представило следната обосновка към искането за изменение на лицензията:

Чрез изпълнението на проекта дружеството планира съществено да увеличи енергийната си ефективност, да намали аварийността при производството, да подобри конкурентоспособността си на пазара и предлаганите алтернативи за използване на топлинна енергия.

Очакваните значителни ефекти при въвеждането в експлоатация на втора инсталация за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия дружеството е групирало в три основни групи, както следва: енергийна ефективност, надеждност на снабдяването, както и съответствие с Директива 2012/27/ЕС и националното законодателство.

Топлофикация-ВТ“ АД счита, че изграждането на високоефективна когенерационна инсталация ще позволи едновременно производство на електрическа и топлинна енергия, като ще осигури значително по-висока обща ефективност спрямо разделното производство и производството единствено на топлинна енергия.

В обосновката се посочва, че проектът за внедряване на когенерационната инсталация е включен в бизнес плана, одобрен с Решение № БП-28 от 20.11.2024 г. на КЕВР. Според дружеството, това решение осигурява регулаторна рамка за реализация на инвестицията и потвърждава нейната техническа и икономическа целесъобразност. Счита, че съгласуването на проекта на ниво бизнес план гарантира, че новата мощност е предвидена в енергийните и експлоатационни му разчети, включително интеграция към съществуващата топлопреносна мрежа, присъединяване към електроразпределителната мрежа, гарантирани показатели за ефективност.

Посочва се, че контролът и управлението на процесите по електропроизводство и топлопроизводство са напълно автоматизирани чрез система КИП и А и интегрирана SCADA система.

Дружеството планира инсталацията да бъде присъединена, към електроразпределителната мрежа на ниво 20 kV съгласно изискванията на „Електроразпределение Север“ АД, а топлинната енергия да се интегрира към съществуващата топлофикационна мрежа.

Дружеството посочва, че е осигурило необходимите съоръжения за газоснабдяване, трансформаторна подстанция и топлообменни апарати.

Планира се намаляване на емисиите на NOx и други замърсители, оползотворяване на отпадната топлина и минимизиране на загубите, оптимизация на себестойността на услугата и възможност за подобряване на конкурентоспособността, както и повишаване на надеждността и качеството на предлаганата услуга.

„Топлофикация – ВТ“ АД е посочило, че разполага със специализиран технически персонал и квалифицирани оператори за поддръжка и експлоатация на когенерационната инсталация.

С въвеждането на когенератора дружеството увеличава инсталираната електрическа мощност на централата, повишава дела на високоефективно комбинирано производство и общата ефективност на производствения процес. Новата инсталация

работи при значително по-висок общ коефициент на полезно действие (КПД), като осигурява по-добро оползотворяване на първичния енергиен ресурс.

В резултат от това се постига повишаване на коефициента за икономия на гориво (ΔF); намаляват се топлинните и електрическите загуби; осигурява се резервираност на мощностите при аварийни ситуации; минимизира се необходимостта от допълнителни котелни мощности за покриване на пикови натоварвания.

Дружеството счита, че внедряването на новия модул ще осигури по-висока ефективност и устойчивост на производството, конкурентна цена на топлинната енергия за крайните клиенти, както и икономическа стабилност и дългосрочна конкурентоспособност.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-155 от 18.09.2026 г. е представено Разрешение за ползване № ВТРД26-РП-120 от 18.09.2026 г., с което е въведен в експлоатация строеж: „Оборудване на техническо помещение и монтаж на инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в „Топлофикация-ВТ“АД“.

Дружеството е представило Протокол №727 от 17.08.2026 г. за извършени собствени измервания на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от неподвижни източници – за Ко-генератор № 2.

За удостоверяване на вещните си права върху инсталацията за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия - Ко-генератор № 2**,** дружеството е представило извлечение от инвентарна книга, договори за придобиване на собствеността.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че въвеждането в експлоатация на Ко-генератор № 2 в „Топлофикация-ВТ“ АД ще доведе до повишаване на ефективността на производствения процес и съответно ще допринесе и за опазване на околната среда. В тази връзка Приложение № 1 към Лицензия № Л-022-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“ на „Топлофикация-ВТ“ АД – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ следва да бъде изменено в съответствие с представената от дружеството техническа информация.

Предвид въвеждането в експлоатация на Ко-генератор № 2 в „Топлофикация-ВТ“ АД, общата инсталирана топлинна мощност се променя от 111,75 MW на 115,284 MW, а инсталираната електрическа мощност от 2,8 MW на 5,6 MW.

Икономически аспекти:

От извършения анализ на предоставените от дружеството данни и финансова обосновка за влиянието на въвеждането в експлоатация на Ко-генератор № 2, върху приходите и разходите на дружеството е установено следното:

Въвеждането в експлоатация на когенерационната инсталация ще окаже пряко и положително въздействие върху приходната част на дружеството, а именно: увеличаване на приходите от продажба на електроенергия; стабилизиране и нарастване на приходите от топлинна енергия; подобряване на събираемостта на вземанията, вследствие на по-високата надеждност и предвидимост на услугата, както и привличане на нови клиенти – по-ниската себестойност на произведената топлинна енергия ще даде възможност за предлагане на по-конкурентни цени и увеличаване на клиентската база.

В резултат от внедряването на новата инсталация и предвидената промяна в лицензията, се очаква съществено оптимизиране на разходната структура на дружеството, като: намаление на разходите за гориво – вследствие на по-високия коефициент на полезно действие (КПД) и възможността за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия; по-ефективното оползотворяване на енергийния ресурс ще доведе до намаление на специфичния разход на гориво за произведена единица енергия; намаление на разходите за поддръжка и ремонти и намаляване на загубите при пренос и разпределение на топлинна енергия, благодарение на по-стабилна работа на системата и по-добро управление на натоварването в пикови часове.

Дружеството е приложило извадка от инвентарна книга към 18.09.2026 г., от която е видно, че първоначалната стойност на когенерационната инсталация е в размер на XXX евро. Комбинираният ефект от намалението на разходите и увеличението на приходите ще

доведе до осезаемо подобряване на финансовите резултати на дружеството. Очаква се преминаване от отрицателен към положителен финансов резултат, както и повишаване на рентабилността и подобряване на ликвидността на дружеството.

В дългосрочен план, реализирането на проекта ще осигури устойчива рентабилност, по-добър баланс между разходи и приходи и ще укрепи финансовата стабилност на дружеството, което ще позволи насочването на финансови средства, към програмата за модернизация и реконструкция на топлопреносната мрежа.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че въвеждането в експлоатация на когенерационна инсталация няма да се отрази негативно върху финансовите показатели на „Топлофикация-ВТ“ АД при осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.3.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 29.09.2026 г., приет с решение на Комисията на 01.10.2026 г. На 14.10.2026 г. е проведено открито заседание, за което заявителят не е изпратил представител и не е постъпило становище по отношение на изготвения доклад.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Изменя лицензия № Л-022-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация-ВТ“ АД, с ЕИК 104003977, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, гр. Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71 А, по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждане в експлоатация на ко-генератор № 2, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 111,75 MW на 115,284 MW, а инсталираната електрическа мощност се променя от 2,8 MW на 5,6 MW.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-022-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

Председателстващият Таско Ерменков установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Изменя лицензия № Л-022-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация-ВТ“ АД, с ЕИК 104003977, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, гр. Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71 А, по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждане в експлоатация на ко-генератор № 2, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 111,75 MW на 115,284 MW, а инсталираната електрическа мощност се променя от 2,8 MW на 5,6 MW.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-022-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

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

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

По т.4. Комисията, **като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1656 от 06.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-158 от 23.09.2026 г. от „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група, както и събраните данни от проведеното на 14.10.2026 г. открито заседание по преписката,** установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-158 от 23.09.2026 г. от „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-260 от 30.09.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-158#1 от 25.09.2026 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-158#2 от 02.10.2026 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-158#3 от 06.10.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № 1656 от 06.10.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 248 от 07.10.2026 г., т. 13. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 14.10.2026 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ, „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група“.

„ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, ЕИК 208050256 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1606 гр. София, район Красно село, ул. „Владайска“ № 43, вх. офис сграда, ет. 1, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД има следния предмет на дейност: създаване и експлоатация на обекти за производство на енергия от възобновяеми енергийни източници и на обекти за съхранение на електрическа енергия, външнотърговска и вътрешнотърговска дейност, търговско представителство и посредничество; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, строителни услуги, предоставяне на хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, както и други услуги незабранени от българското законодателство, които ще се извършват по търговски начин.

Капиталът на дружеството е в размер на 2 045 420 евро (два милиона четиридесет и пет хиляди четиристотин и двадесет евро), разпределен в 100 дружествени дяла, всеки един на стойност 20 454,20 евро (двадесет хиляди четиристотин петдесет и четири евро и двадесет евроцента). Дружеството се управлява и представлява, от управителя Евтим Валентинов Евтимов, гражданин на Р България.

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

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), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

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 „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи, както и извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява следното: Едноличен собственик на капитала на „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е „СОЛВЕСТ ИНВЕСТ“ ЕООД с ЕИК 208414966, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1606 гр. София, район Красно село, ул. „Владайска“ № 43, вх. офис сграда, ет. 1. Едноличен собственик на капитала на „СОЛВЕСТ ИНВЕСТ“ ЕООД е Веселин Райчев Георгиев, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е 10 г. (десет години). Заявителят е обосновал искания срок на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ с това, че този срок е разумен и обоснован с оглед целите на дружеството, стратегиите му за развитие, реализацията на бизнес концепцията му с оглед на състоянието и перспективите за развитие на пазара на електрическа енергия в страната. Предлаганият срок е има за цел гарантиране на реализацията, както на средносрочните, така и на дългосрочните планове и намерения на „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД за бизнес развитие, гарантиране на стабилност по отношение на паричен поток и оформяне на стимули за дългосрочно инвестиране и положителна финансова експозиция. Десет годишният срок ще даде възможност на заявителя да се утвърди на пазара като надежден и сигурен партньор.

Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за

осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

„ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ в офис, който се намира в гр. София, п.к. 1606, район „Красно село“, ул. „Владайска“ № 43, офис сграда, ет. 1, съгласно договор за наем с „ХХХ“ ЕООД, копие от който е представен към заявлението.

Заявителят уверява, че притежава необходимите за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ материални ресурси, включително изградена информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, както и техническа осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия, които включват следното оборудване: ХХХ бр. преносими компютри ХХХ, ХХХ, ХХХ, ХХХ, ХХХ, ХХХ; лаптоп ХХХ, Processor ХХХ, ХХХ, ХХХ; ХХХ бр. монитори ХХХ; ХХХ; 2ХХХ бр. Мишка и клавиатура ХХХ; Рутер; Контролер ХХХ; Антени ХХХ, ХХХ; Мрежови концентратор ХХХ; Софтуер ХХХ; Софтуер ХХХ; Операционни системи:ХХХ и ХХХ; Сървър за електронна поща Операционна система – ХХХ; Сървърите за електронната поща се обслужват от "ХХХ" ЕООД; Осигурена е криптирана защита; ХХХ - мултифункционално устройство ХХХ.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-9648#1 от 23.09.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ” ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ” ЕООД. Видно от представената структурата, в дружеството е обособен отдел за търговия с електрическа енергия, в който е включено диспечиране, балансиране, капацитети и докладване по REMIT.

Дружеството се ръководи от управител, който организира дейността му съобразно закона и решенията на Общото събрание. Посочва се, че управителят притежава необходимите знания и опит за успешното осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

„ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ” ЕООД уверява, че след получаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ ще бъде осигурен човешки ресурс, съгласно представената организационна структура, притежаващ необходимите знания, опит, умения и квалификация, покриващи характеристиките на длъжностите и отговарящи на изискванията за осъществяване на лицензионната дейност.

Заявителят е представил автобиография, копия на дипломи за завършено образование и копия на сертификати за преминати курсове на обучение за работа с електронната система за търговия на пазарен сегмент двустранни договори, ден напред и в рамките на деня на служител, който ще бъде отговорен за дейността по търговия с електрическа енергия.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ" ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия" с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група".

Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия", с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група", както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружеството „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ" ЕООД е представило три годишна финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия", с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок. Настоящата прогноза разглежда дейностите и паричните потоци, свързани само с дейността "Търговия с електрическа енергия", която Дружеството предвижда да извършва.

Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh за 2026 г. до XXX MWh през 2028 г.

Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	**Мярка**	**2026 г.**	**2027 г.**	**2028 г.**
Средна продажна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX
Средна покупна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия от продажби + енергиен излишък	MWh	XXX	XXX	XXX

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	**Прогноза**		
	2026 г.	**2027 г.**	**2028 г.**
Приходи от продажби + приходи от енергиен излишък	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX

За първата прогнозна година дружеството очаква печалба в размер на ХХХ хил. евро, в края на отчетния период се очаква да достигне ХХХ хил. евро.

Дружеството е представило удостоверение с изх .№ ХХХ от ХХХ г. от банка „ХХХ“ ЕАД, според което дружеството „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е клиент на банката и разполага с разплащателна сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, наличността по която към ХХХ г. е ХХХ евро (ХХХ). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Договор за участие в стандартна балансираща група:

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 06.10.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол от 07.10.2026 г., т. 13. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 14.10.2026 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад. Предвид това и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5, и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Председателстващият Таско Ерменков установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5, и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, ЕИК 208050256, със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1606 гр. София, район Красно село, ул. „Владайска“ № 43, вх. офис сграда, ет. 1, Лицензия № Л-932-15 от 20.10.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, **като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1567 от 25.09.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-131 от 30.07.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД, както и събраните данни от проведеното на 14.10.2026 г. открито заседание по преписката,** установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-131 от 30.07.2026 г. подадено от „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект. За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-210 от 04.08.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-131#2 от 11.09.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1567 от 25.09.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 242 от 30.09.2026 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 14.10.2026 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, КЕВР е установила следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 8, ал. 3 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 7а, ал. 2 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г.

за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект. Територията на исканата лицензия е територията на „Дунавски индустриален технологичен парк - Свищов“.

Според чл. 43, ал. 13, т. 1, предл. 1 от ЗЕ за територията на индустриален парк, когато дейностите или производственият процес на ползвателите на тази мрежа са интегрирани поради определени технически причини или по причини, свързани с безопасността, или когато разпределението на електрическа енергия се осъществява основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия, се издава лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа.

Съгласно чл. 40, ал. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени; представи доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По силата на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ когато за извършване на дейност, подлежаща на лицензиране по този закон, се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на този обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е посочило, че ще осъществява дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект.

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група. Операторът на електроразпределителна мрежа може да е координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в електроразпределителната мрежа - чл. 56а, ал. 8 от ПТЕЕ. В тази връзка, според чл. 88а, ал. 2 от ЗЕ операторът на затворена електроразпределителна мрежа има правата и задълженията на оператор на електроразпределителна мрежа с изключение на тези по чл. 90 и чл. 104а, ал. 3 от същия закон.

„Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 207411593, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област Велико Търново, община Свищов, гр. Свищов, п. к. 5250, ул. „Димитър Г. Анев“ № 2 „Б“, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД има следния предмет на дейност: създаване, изграждане и управление на индустриални паркове, изграждане на нови, реконструкция или рехабилитация на съществуващи участъци от довеждащата инфраструктура – елементи на публична (държавна или общинска) техническа инфраструктура, до границите на паркове или зони; Изграждане, реконструкция и/или

рехабилитация на вътрешната техническа инфраструктура в границите на паркове или зони; Изграждане на екологична и научноизследователска (иновативна) обща вътрешна инфраструктура, създаваща научноизследователски (иновативни), устойчиви и екологични възможности за индустриалните производства в парковете и зоните; сделки с недвижимо имущество, включително придобиване, развитие и управление, отдаване под наем на недвижими имоти, строителство, посредничество между инвеститори в индустриалните паркове, както и между други индустриални паркове; търговия с промишлени стоки; рекламни, информационни, преводни, програмни, маркетингови услуги; както и други дейности, незабранени от закона или ограничаващи дейността на дружеството.

Капиталът на дружеството е в размер на 501 577,34 евро (петстотин и една хиляди петстотин седемдесет и седем евро и тридесет и четири цента), разпределен в 98 100 (деветдесет и осем хиляди и сто) дружествени дяла. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД се представлява от управителя Красимир Иванов Стефанов, гражданин на Р България.

Видно от горното, „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде лице, регистрирано по Търговския закон.

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), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, C 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

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 „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи, както и извършена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенция по вписванията се установява, че едноличен собственик на капитала на „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е Община Свищов, с ЕИК 000133965, регистрирана в Регистър БУЛСТАТ, с адрес гр. Свищов, ул. „Цанко Церковски“ № 2.

Във връзка с гореизложеното, за „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД не е налице забраната по чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е и декларация от управителя, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ. Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Индустриален парк:

Съгласно чл. 21, ал. 1 от Закона за индустриалните паркове (ЗИП) министърът на икономиката и индустрията създава и поддържа електронен регистър на индустриалните паркове. „Дунавски индустриален технологичен парк - Свищов“ е от тип частен, и тип А – общ, в който няма специализация на производствени дейности, като е вписан в посочения регистър с регистров код 07-00-4-10 от 30.07.2021 г. на основание заповед № РД-16-103 от 24.03.2022 г. на министъра на икономиката и индустрията. Общата площ на индустриалния парк е 306 958 кв. м. „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ е разположен в урбанизираната част на гр. Свищов, общ. Свищов, Източна индустриална зона, ул. „33 Свищовски полк“ № 85

Собственик на „Дунавски индустриален технологичен парк - Свищов“ е „ДУНАВСКИ ИНДУСТРИАЛЕН ТЕХНОЛОГИЧЕН ПАРК - СВИЩОВ“ ЕАД, с ЕИК 205443197, със седалище и адрес на управление: Р България, област Велико Търново, община Свищов, гр. Свищов, п. к. 5250, ул. „Димитър Г. Анев“ № 2 „Б“, като едноличен собственик на капитала на дружеството е Община Свищов.

Оператор на „Дунавски индустриален технологичен парк - Свищов“ е „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД. В тази връзка, между „ДУНАВСКИ ИНДУСТРИАЛЕН ТЕХНОЛОГИЧЕН ПАРК - СВИЩОВ“ ЕАД и „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е сключен Договор за възлагане на дейностите по експлоатация на „Дунавски индустриален технологичен парк - Свищов“ от 05.10.2023 г. Според чл. 4 от този договор собственикът на „Дунавски индустриален парк – Свищов“ възлага на оператора строителството на елементи на вътрешната техническа инфраструктура, както и управлението и поддържането на вътрешната техническа инфраструктура, в съответствие с техническите изисквания, определени с приложимите

нормативни актове за съответните елементи на техническата инфраструктура.

По смисъла на § 1, т. 26б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ „индустриален парк“ е индустриален парк, вписан в регистъра по чл. 21, ал. 1 от ЗИП.

Предвид горното, „Дунавски индустриален технологичен парк - Свищов“, за чиято територия „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергиен обект с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, е индустриален парк по смисъла на ЗЕ и ЗИП.

Описание на територията, за която се иска издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект:

„Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за територията на „Дунавски индустриален технологичен парк - Свищов“.

Според чл. 4, ал. 2 от ЗИП територията на индустриален парк се обособява и урегулира със специализиран подробен устройствен план на индустриалния парк, като производствена устройствена зона. Територията на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ е обособена въз основа на Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване, с който от УПИ XLVII, кв. 76 и УПИ I, кв. 153 се образуват седем нови квартала – 238, 239, 240, 241, 242, 243 и 244 по действащия план на гр. Свищов, одобрен с Решение № 899 от 25.11.2022 г. на Общински съвет – Свищов и Проект за изменение на Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване, с който се изменят границите на посочените квартали, одобрен с Решение № 1165 от 28.09.2023 г. на Общински съвет – Свищов.

Обхвата на територията на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ включва недвижими имоти с идентификатори по кадастрална карта и кадастрални регистри на гр. Свищов, както следва: 65766.508.1166; 65766.508.1167; 65766.508.1168; 65766.508.1169; 65766.508.1170; 65766.508.1171; 65766.508.1172; 65766.508.1173; 65766.508.1174; 65766.508.1175; 65766.508.1176; 65766.508.1177; 65766.508.1178; 65766.508.1179; 65766.508.1180; 65766.508.1181; 56766.508.1182; 65766.508.1183; 65766.508.1184; 65766.508.1185; 65766.508.1186; 65766.508.1187; 65766.508.1188; 65766.508.1189; 65766.508.1190; 65766.508.1191; 65766.508.1192; 65766.508.1193; 65766.508.1194; 65766.508.1195; 65766.508.1196; 65766.508.1197; 65766.508.1198; 65766.508.1199; 65766.508.1200; 65766.508.1201; 65766.508.1202; 65766.508.1203; 65766.508.1204; 65766.508.1205; 65766.508.1206; 65766.508.1207; 65766.508.1208; 65766.508.1209; 65766.508.1210; 65766.508.1211; 65766.508.1212; 65766.508.1235; 65766.508.1237 и 65766.508.1240.

„Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ е разположен в урбанизираната част на гр. Свищов, общ. Свищов, Източна индустриална зона, ул. „33 Свищовски полк“ № 85, като северната граница на парка е р. Дунав, а южната граница представлява Републикански път II-52 и е с обща площ 306 958 кв. м.

Интегрираност на дейностите или производственият процес на ползвателите на мрежата поради определени технически причини или по причини, свързани с безопасността, или осъществяване на разпределение на електрическа енергия основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия:

„Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е посочило, че предпоставките за интегрираност на дейностите на ползвателите на мрежата на територията на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“, са поради определени технически причини, а именно: за разпределението на електрическа енергия ще се използва мрежа, собственост на оператора на парка, и която ще се използва изключително за разпределение на електрическа енергия за ползвателите на територията на индустриалния парк. Освен това

техническата и логическа свързаност на затворената електроразпределителна мрежа обуславя и икономическата целесъобразност на присъединяване към нея на новите клиенти в индустриалния парк, предвид факта, че на територията на индустриалния парк „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД има учредени право на строеж, прокарване и преминаване на елементите на вътрешната техническа инфраструктура.

В допълнение, заявителят е представил декларация от управителя, че на територията на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ не се извършват и няма да се извършват дейности по разпределение на електрическа енергия за снабдяване на битови клиенти. По този начин, „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД гарантира спазването на изискванията на чл. 88а, ал. 3 от ЗЕ.

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ, Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет) години. Дружеството е посочило като обосновка за поискания срок, че лицензията ще се използва за разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа, чиято експлоатация не е обвързана от срок. В допълнение посочва, че срокът е обоснован с оглед на това, че съществуването на дружеството заявител също не е ограничено със срок. „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД изтъква, че исканият срок ще осигури стабилност и предвидимост на отношенията свързани с експлоатацията на затворената разпределителна мрежа, както за дружеството лицензиант, така и за неговите клиенти.

С оглед гореизложеното, срокът на лицензията за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ следва да бъде определен на 35 (тридесет и пет) години.

Описание и основни технически параметри на енергийния обект:

Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“:

Затворената електроразпределителна мрежа, оперираща на територията на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ е с предоставена мощност 50 MW. За присъединяването на обекта към електропреносната мрежа на страната е предвидено изграждане в поземлен имот с идентификатор 65766.650.21 в землището на гр. Свищов на нова възлова станция (ВС) 110 kV по схема „единична секционирана шинна система“ с шест полета – 3 изводни полета, 2 полета мерене и 1 шиносъединител с място за най-малко три резервни необорудвани полета, чрез разкъсване на въздушен електропровод (ВЕ) 110 kV „Вардим“ и изграждане на два броя електропроводни отклонения 110 kV, всяко на самостоятелна стълбова линия, изпълнение с проводници тип АСО 400 mm², от мястото на разкъсване на ВЕ 110 kV „Вардим“ до нова възлова станция 110 kV. За целта е издадено Разрешение за строеж № 78/28.10.2025 г.

В поземлен имот 65766.650.22 се предвижда изграждането и на понижаваща подстанция П/Ст 110/20 kV. Връзката от нея до територията на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ ще се осъществи посредством два броя кабелни електропроводни линии изпълнени с кабели 20 kV тип N2XSY 3x1x240 mm², за чието изграждане е издадено Разрешение за строеж № 21/20.03.2026 г.

Разпределението на електрическа енергия на територията на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ се предвижда да се извършва от лицензиран оператор на затворена електроразпределителна мрежа – „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД.

Дружеството посочва, че в процес на изграждане е вътрешната техническа инфраструктура на затворената електроразпределителна мрежа, на основание Разрешение за строеж № 80/03.11.2025 г.

Предвижда се изграждане на четири броя модулни трафопостове тип БКТП, които ще бъдат свързани в системата „пръстен“, с възможност за двустранно захранване, като:

БКТП-1 20/0.4 kV, до 1х800 kVA с монтиран ТМ 1х250 kVA, явяващ се въведен трафопост, находящ се в УПИ VII – за техническа инфраструктура, кв. 246, поземлен имот с идентификатор 65766.508.1195, гр. Свищов, общ. Свищов;

БКТП-2 20/0.4 kV, до 1х1000 kVA без монтиран ТМ, находящ се в УПИ IX – за техническа инфраструктура, кв. 245, поземлен имот с идентификатор 65766.508.1203, гр. Свищов, общ. Свищов;

БКТП-4 20/0.4 kV, до 1х1000 kVA без монтиран ТМ, находящ се в УПИ VII – за техническа инфраструктура, кв. 238, поземлен имот с идентификатор 65766.508.1177, гр. Свищов, общ. Свищов;

БКТП-5 20/0.4 kV, до 1х1250 kVA без монтиран ТМ, находящ се в УПИ III – за техническа инфраструктура, кв. 239, поземлен имот с идентификатор 65766.508.1167, гр. Свищов, общ. Свищов.

Горепосочените трафопостове тип БКТП ще бъдат оборудвани със закрити разпределителни уредби средно напрежение ЗРУ-20 kV, като по този начин ще може да се осъществи присъединяване на отделни индивидуални потребители.

„Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД предвижда изграждането на кабелна тръбна мрежа (КТМ), изпълнена с нужния брой PVC тръби Ф140мм за кабелните линии СрН и PVC тръби Ф110мм за кабелите НН, плюс необходимия брой резервни тръби, типове бетонни (двойни и тройни) кабелни ревизионни шахти. Трасето на КТМ ще преминава изцяло в обслужващата зона на вътрешните улици на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“. По така проектираната КТМ ще се изтеглят кабелите СрН – 20kV тип N2XSY, захранващи проектните трафопостове. Краищата на жилата на кабелите ще се окомплектоват с кабелни глави за закрит монтаж 24 kV и ще се подвържат към съоръженията – КРУ. Предвожда се изтегляне на три броя кабелни линии ниско напрежение, които да осигурят захранването с електрическа енергия на технологични съоръжения и правилното им функциониране: кабелна линия, изпълнена с кабел тип САВТ от ТНН на БКТП-1 до ГРП.

Дружеството посочва, че допълнителни елементи на затворената електроразпределителна мрежа ще бъдат проектирани и изградени за целите на присъединяването на обекти на ползватели на мрежата след изпълнение на договора за присъединяване на енергийния обект и стартиране изпълнението на подлежащата на лицензиране дейност.

В съответствие с чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е представил в електронен формат инвестиционен проект за обект „Изграждане на вътрешна техническа инфраструктура в границите на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“, фаза „технически проект“, в следните части: архитектура, конструктивна, електрическа, геодезия и план за безопасност и здраве.

Във връзка с изискванията на чл. 11, ал. 4, т. 5 от НЛДЕ, дружеството е представило списък с потенциални клиенти за присъединяване към затворената електроразпределителна мрежа, с които е сключило меморандуми за сътрудничество. Списъкът включва: АРСЛАН МАКИНА ДОКУМ ЛТД СТИ – регистрирано в Р Турция, занимава се с производство на алуминиеви отливки за автомобилната индустрия; планирана присъединена мощност 10 MW; АМРАА Консултинг ЛТД – регистрирано в Израел, с инвестиционно намерение за производство на детско облекло; планирана присъединена мощност 2 MW; ФРАВЕР СРЛ – регистрирано в Р Италия, с инвестиционно намерение за дейност в областта на леката промишленост и производство на промишлени конструкции; планирана присъединена мощност 2 MW; НАТЮРАЛ ПОЙНТ СРЛ – регистрирано в Р Италия с инвестиционно намерение за производство на строителни и метални крепежни елементи; планирана присъединена мощност 3 MW; ВЕНТО СРЛ –

регистрирано в Р Италия с инвестиционно намерение за производство на хотелско оборудване; планирана присъединена мощност 2 MW; „ХОРИЗОНТ-ИВАНОВ“ ООД – с инвестиционно намерение за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници и производство на метални конструкции; планирана присъединена мощност 5 MW; „БИЛЯНА“ ООД – с инвестиционно намерение за изграждане на производствено предприятие в областта на хранително-вкусовата индустрия; планирана присъединена мощност 1 MW; „СЛЪНЧО“ АД с инвестиционно намерение за изграждане на производствено предприятие в областта на хранително-вкусовата индустрия; планирана присъединена мощност 5 MW; „АКВИЛОН-АМ“ ООД с инвестиционно намерение за изграждане на производствено предприятие в областта на хранително-вкусовата индустрия; планирана присъединена мощност 1 MW; „ЛИДЕР СТРОЙ МОНТАЖ“ ООД с инвестиционно намерение за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници и производство на метални конструкции; планирана присъединена мощност 5 MW.

Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

Заявителят е представил предварителен договор за присъединяване на обект на оператор на затворена електроразпределителна мрежа на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПТ-110-3367 от 22.10.2024 г. с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). В договора са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на затворена електроразпределителна мрежа с предоставена мощност 50 MW, оперираща на територията на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“, към електропреносната мрежа на нов присъединителен електропровод 110 kV от нова подстанция 110/СрН kV, собственост на оператора на електроразпределителната мрежа до изводно поле 110 kV в нова ВС 110 kV, собственост на ЕСО ЕАД.

График за строителството на енергийния обект:

Представените от дружеството графици за изпълнение на проекта включват следните срокове на строителството на енергиен обект „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“:

1. Календарен план-график за изпълнение на строително-монтажни работи на обект: „Проектиране и изпълнение на строеж и упражняване на авторски надзор за изграждане на вътрешна техническа инфраструктура, в границите на индустриалния пак за Изграждане на затворена електроразпределителна мрежа“.

Описание	**Срок на започване**	**Срок на завършване**	**Продължителност**
Част: Електрическа – Кабелна тръбна мрежа и линии Ср.Н до нови трафопостове и потребители			
Направа на изкопи	ден 1	ден 60	60 дни
Полагане на тръби	ден 1	ден 90	90 дни
Монтаж на шахти	ден 16	ден 90	75 дни
Направа на защита на тръби	ден 16	ден 90	75 дни
Полагане на гофрирани тръби	ден 1	ден 90	90 дни
Направа на защита на гофрирани тръби	ден 16	ден 90	75 дни
Изтегляне на кабели СрН, НН и направа на кабелни глави	ден 1	ден 135	135 дни
72-часови проби, лабораторни изпитвания и съставяне на протоколи	ден 166	ден 180	15 дни
Монтаж на БКТП			
Монтаж на БКТП	ден 46	ден 180	135 дни
Подготовка за прикачване	ден 166	ден 180	15 дни
Улично осветление и съобщителни мрежи			
Разтоварване на материали, обособяване на временна площадка за съхранение, трасиране на кабелни линии, шахти и осветителни	ден 91	ден 120	30 дни

Описание	Срок на започване	Срок на завършване	Продължителност
стълбове			
Изкопни работи, вертикална планировка в изкопи, залагане на анкерни групи за осветителни стълбове	ден 106	ден 150	45 дни
Изграждане на тръбна мрежа (полагане на гофрирани тръби в бетонов кожух, монтаж на кабелни шахти, метални рамки и бетонови капаци), изграждане на фундаменти за осветителни стълбове, закриване и трамбоване на изкопи	ден 121	ден 165	45 дни
Изтегляне на кабели в тръбна мрежа	ден 136	ден 165	30 дни
Монтаж на стълбове за улично и парково осветление, опроводяване и подвързване на кабели	ден 151	ден 180	30 дни
Направа на заземителна инсталация, довършителни работи	ден 151	ден 180	30 дни
Контролни замервания, измерване на съпротивления на кабели, измерване на заземители и заземителна инсталация, издаване на протоколи от акредитирана лаборатория	ден 166	ден 180	15 дни

2. График за изпълнение на СМР на обект: Изграждане на Възлова станция 110 kV „Свищов индустрия“ за присъединяване на понижаваща подстанция „ИП Свищов“.

Описание	Срок на започване	Срок на завършване	Продължителност
Строително монтажно работи за изграждане на Възлова станция 110 kV „Свищов индустрия“			
Организиране на строителната площадка			
Откриване на строителна площадка	ден 2	ден 2	1 ден
Определяне на строителна линия и ниво	ден 2	ден 2	1 ден
Монтаж на информационна табела	ден 2	ден 2	1 ден
Разчистване на терен за временно селище, склад за материали, доставка и монтаж на фургони за ръководен персонал и работници	ден 2	ден 4	3 дни
Монтаж на временно ел. захранване и обособяване на пожарни сектори по ПБЗ	ден 4	ден 4	1 ден
Доставка и монтаж на временна ограда	ден 2	ден 5	4 дни
Доставки			
Доставка на армировка и анкерни групи и строителни материали	ден 6	ден 40	35 дни
Доставка на стоманени конструкции и анкерни групи	ден 72	ден 99	28 дни
Доставка на съоръжения 110 kV	ден 102	ден 111	10 дни
Доставка на кабели	ден 113	ден 122	10 дни
Строително монтажни работи по възлова станция 110 kV			
Изкопи	ден 6	ден 40	35 дни
Подготвителни дейности по изграждане на командно технологична сграда част СК и ОРУ част СК	ден 21	ден 50	30 дни

Описание	Срок на започване	Срок на завършване	Продължителност
Изграждане на командно технологична сграда СК	ден 51	ден 100	50 дни
Довършителни работи по командно-технологична сграда (мазилки, облицовки, дограми и т.н.)	ден 81	ден 130	50 дни
Изграждане на фундаменти на портали – изводни и шинна система	ден 51	ден 130	80 дни
Изграждане на фундаменти за съоръжения в полета 110 kV	ден 57	ден 136	80 дни
Изграждане на кабелни канали и фундаменти КШП в ОРУ 110 kV	ден 133	ден 160	28 дни
Изграждане на тръбна мрежа и заземителна инсталация	ден 117	ден 159	43 дни
Монтаж на портали – колони и ригели	ден 117	ден 144	28 дни
Монтаж на метална конструкция на масички на съоръжения в ОРУ 110 kV	ден 138	ден 158	21 дни
Монтаж на съоръжения 110 kV	ден 161	ден 181	21 дни
Направа на шинна система и първична комутация	ден 147	ден 167	21 дни
Монтаж на релейни табла в КТС	ден 129	ден 149	21 дни
Полагане и присъединяване на контролни табла	ден 149	ден 184	36 дни
Изграждане на пътища	ден 149	ден 184	36 дни
Направа на вертикална планировка	ден 131	ден 184	54 дни
Направа на ограда и монтаж на единичен кльон	ден 161	ден 184	24 дни
Изграждане на парково осветление	ден 161	ден 184	24 дни
Изграждане на видеонаблюдение	ден 161	ден 184	24 дни
Изграждане на ПИС	ден 161	ден 190	30 дни
Изпитания на съоръжения, пусково-наладъчни работи	ден 185	ден 190	6 дни
Приключване на СМР и предаване на обекта на възложителя			
Функционални проби и протоколи	ден 191	ден 193	3 дни
72-часови проби и въвеждане в експлоатация	ден 194	ден 196	3 дни
Констативен акт Образец 15	ден 197	ден 198	2 дни

Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект:

„Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е представило данни за административна структура за осъществяване на управлението на дейността и мрежата. Управлението се осъществява от управителя – Красимир Стефанов, който отговаря за общото оперативно управление на дружеството, неговите взаимоотношения с институции, инвеститори, клиенти, доставчици и други заинтересовани страни.

Представената организационна структура на дружеството включва следните отдели:

Отдел „Енергетика“ – включва главен енергетик – осъществява организация, координация и контрол на дейностите свързани с експлоатацията, поддръжката и развитието на оперираната затворена електроразпределителна мрежа; електромонтьор поддръжка и ремонт – осъществява текуща поддръжка и ремонт на елементите на затворената електроразпределителна мрежа, осигурява изпълнение на строително-монтажни дейности; младши електромонтьор поддръжка и ремонт – по утвърден график

дава дежурства в подстанция, като следи и поддържа установения режим на работата на съоръженията; Отдел „Административно обслужване – включва ръководител отдел – ръководи, организира и контролира цялостната административна дейност.

Дружеството посочва, че всички специалисти, необходими за законосъобразното и ефективно функциониране на дружеството и осъществяване на лицензионната му дейност, с необходимия брой и квалификация, ще бъдат назначени на трудови или граждански договори при стартиране на дейността по „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа", с включени права и задължения на координатор на специална балансираща група и след издаване на лицензията.

Дружеството посочва, че разполага с обособен собствен офис за нуждите на лицензионната дейност в сграда на територията на индустриалния парк с адрес: гр. Свищов, ул. „Димитър Г. Анев" № 2, който разполага с необходимото обзавеждане, офис техника, включително компютърна и комуникационна техника, с обособени 4 броя работни станции, като има възможност за разширяване на офис площите до необходимия обем.

Операторът на затворената електроразпределителна мрежа отбелязва, че разполага с изцяло изградена необходима инфраструктура за осъществяване на лицензионната дейност по разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа, с включени права и задължения на координатор на балансираща група за целите на компенсиране на технологичните загуби в мрежата. Основните бизнес операции ще бъдат извършвани чрез разработени модели на базата на основните програми в Office пакета Microsoft, включително, но не само Excel, Word, PowerPoint, Outlook и др. „Индустриален технологичен парк - Свищов" ЕООД уверява, че има постоянен достъп до интернет и разполага със следните средства: сървър Dell Power Edge T430 Intel Xeon E5-2620 v4, 2.10 GHz 32 GB DDR4, 4x2 TB SATA HDD, операционна система MS Windows 2016 64-bit, файлов сървър и принт сървър; 1 бр. персонален компютър с процесор Inter E3 3.30 GHz, 8 GB RAM, хард диск SSD HDD 512, операционна система MS Windows 10 Pro 64 bit, антивирусна защита ESET NOD32 endpoint, версия на WORD M365 Business Standard, версия на клиент за електронна поща Outlook M365 Business; 2 бр. преносими компютри с процесор HP Intel i5 1.60 GHz, 8 GB RAM, HDD 240 GB SSD, операционна система MS Windows 10 Pro 64-bit, антивирусна защита ESET NOD32 endpoint, версия на WORD M365 Business Standard, версия на клиент за електронна поща Outlook M365 Business; 1 бр. многофункционално устройство Konica Minolta KMC258A – принтер, скенер и копи; 1 бр. нает сървър за електронна поща към Майкрософт пакет M365 Business Standard.

Заявителят е представил копие на писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-9209□1 от 09.09.2026 г. от „Електроенергиен системен оператор" ЕАД относно проверка на средствата за комуникация и програмно осигуряване във връзка с процедура по стартиране на лицензиране на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа и координатор на балансираща група" съгласно чл. 39, ал. 1, т. 8 от ЗЕ, чл. 9, ал. 1, т. 7а и чл. 9, ал. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. ЕСО ЕАД е констатирал, че „Индустриален технологичен парк - Свищов" ЕООД е изпълнило изискванията относно комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни с оператора на преносна система и декларираните технически средства необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по чл. 100, ал. 1 от ЗЕ, отговарят на условията, определени в Правилата за търговия с електрическа енергия.

Дружеството е представило копие на диплома за завършено висше образование и автобиография на управителя на дружеството, както и длъжностни характеристики за следните длъжности: главен енергетик, електромонтьор поддръжка и ремонт, младши електромонтьор поддръжка и ремонт, ръководител отдел „Административен".

Предвид горното, може да се приеме, че „Индустриален технологичен парк - Свищов" ЕООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура да изгради енергийния обект.

Документи във връзка с изграждането на енергийния обект:

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е представило на електронен носител инвестиционен проект за обект „Изграждане на вътрешна техническа инфраструктура в границите на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“, фаза „технически проект“, в следните части: архитектура, конструктивна, електрическа, геодезия и план за безопасност и здраве. Техническият проект ведно с всичките му част е одобрен от главния архитект на Община Свищов на 03.11.2025 г.

„Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е представило следните разрешения за строеж:

– Разрешение за строеж № 78 от 28.10.2025 г., подписано от главния архитект на Община Свищов, с което на ЕСО ЕАД се разрешава да строи възлова станция 110 kV „Свищов индустрия“ за присъединяване на понижаваща подстанция „ИП Свищов“;

– Разрешение за строеж № 80 от 03.11.2025 г., подписано от главния архитект на Община Свищов, с което на „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД се разрешава изграждане на вътрешна техническа инфраструктура в границите на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“;

– Разрешение за строеж № 21 от 20.03.2026 г., подписано от главния архитект на Община Свищов, с което на Община Свищов, „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕАД и „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД се разрешава да строи понижаваща подстанция 110/20 kV „ИП Свищов“ и електропровод средно напрежение и съоръжения към него, свързващ индустриален парк към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД.

„Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД декларира, че при изграждането на затворената електроразпределителна мрежа, присъединяването ѝ към електропреносната мрежа и при оперирането на енергийния обект се спазват:

– Безопасни и здравословни условия на труд относно техническата безопасност на машините, съоръженията и работното оборудване, стойностите на параметрите на работната среда, мерките за предотвратяване, намаляване или ограничаване на рисковете за безопасността и здравето при работа, осигуреност на персонала с лични предпазни средства и специално работно облекло, извършена оценка на риска на работните места, осигурено обслужване на работещите по трудова медицина;

– Техническа експлоатация на централи, мрежи, съоръжения и инсталации;

– Опазване на околната среда, решения, разрешения и/или разрешителни по околна среда.

Предвид горното, може да се приеме, че „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е представило доказателства за спазването на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на изграждането на енергийния обект.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект:

Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството „Индустриален технологичен парк Свищов“ ЕООД е страна по договор за ХХХ, сключен с ХХХ и ХХХ, „ХХХ“ ЕАД („ХХХ“ ЕАД) и „ХХХ“ ООД (в качеството на партньори на Дружеството) по ХХХ (ХХХ). Съгласно договора за ХХХ (ХХХ) „Индустриален технологичен парк Свищов“ ЕООД е ХХХ , като условията по програмата ХХХ които съоръжения ще са собственост на „ХХХ“ ЕАД. По отношение на вътрешната инфраструктура общия размер на ХХХ е ХХХ%, а ХХХ% е собствено финансиране. Източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието им са, както следва (в евро):

Дейност	Организация	Обща стойност/сума на инвестицията в евро
Изграждане ,доставка и оборудване на нова възлова станция 110 KV	XXX	XXX
Изграждане на вътрешна техническа инфраструктура	XXX	XXX
Изграждане на довеждаща и вътрешна инфраструктура и издаване на банкова гаранция в полза на Министерство на иновациите и растежа	XXX	XXX
Изграждане подстанция 110 kV/ 20 kV и електропровод Ср.Н и съоръжения към него	XXX	XXX
ОБЩО:		**XXX**

Инвестиционна програма:

Инвестициите са основно за изграждане на присъединителни съоръжения на високо напрежение (възловата станция),за да се гарантира, че затворената разпределителна мрежа ще разполага с необходимото основно и резервно захранване, за да посрещне нуждите на бъдещите си потребители, както е изложено в Бизнес плана, както и разходи за развитие на вътрешната инфраструктура, включваща и понижаваща подстанция, за да се осигури присъединяването на потребители на ниско напрежение и предоставянето на комплексни услуги на оператора на затворена разпределителна мрежа. В съответствие с изискванията на НЛДЕ, „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е представил инвестиционна програма за периода 2025 г. – 2030 г., както следва:

Инвестиции за периода 2025-2030 г. (хил.евро)	Общо (хил.евро)	2025 г. (30%)	2026 г. (70 %)	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		евро	евро	евро	евро	евро	евро
1. Затворена мрежа (ОЗРМ)	**XXX**	XXX	XXX	-	-	-	-
2. Подстанция	**XXX**	XXX	XXX	-	-	-	-
3. Възлова станция	**XXX**	XXX	XXX	-	-	-	-
4. Електропровод 110 kV	**XXX**	XXX	XXX	-	-	-	
ОБЩО СРЕДСТВА ЗА ИНВЕСТИЦИИ	**XXX**	**XXX**	**XXX**	-	-	-	-

Ремонтна програма:

Предвид инвестиционната програма, която е концентрирана в 2026 г. в съответствие с Договора за XXX по XXX, то ремонтната програма за следващите години – 2028 г. до 2030 г. е заложена в минимален обем, тъй като операторът ще функционира с модерни и нови съоръжения, въведени в експлоатация по плана на инвестиционната

програма и няма да се нуждаят от значителна поддръжка. Представената ремонтна програма на дружеството е за периода 2028 г. – 2030 г., като разпределението на средства за ремонт по години е, както следва:

Ремонтна програма 2026-2030 г. (евро)	**2026 г.**	**2027 г.**	**2028 г.**	**2029 г.**	**2030 г.**
Ремонт и поддръжка	-	-	XXX	XXX	XXX

Финансов модел:

„Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода , с представени прогнозни отчети за приходите и разходите, прогнозен балансов отчет и прогнозен отчет на паричните потоци. Прогнозата е направена съгласно изискванията на чл. 30, ал. 8 от ЗЕ. Прогнозният отчет за приходите и разходите е, както следва:

Разчет на всеобхватния доход (ОПР)	**Мярка**	**2025 г.**	**2026 г.**	**2027 г.**	**2028 г.**	**2029 г.**	**2030 г.**
Приходи от регулирани цени	хил. евро			XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от достъп	хил. евро			XXX	XXX	XXX	XXX
Електрическа енергия	MWh			XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от разпределение Ср.Н	хил. евро			XXX	XXX	XXX	XXX
Електрическа енергия	MWh			XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от разпределение НН	хил. евро			XXX	XXX	XXX	XXX
Електрическа енергия	MWh			XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от услуги и операт. дейност	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за материали	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за външни услуги	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за амортизация	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за персонал	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за заплати	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за осигуровки	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Други разходи (цена присъед.)	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Технологичен разход	хил. евро			XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за ремонт и поддръжка	хил. евро				XXX	XXX	XXX
Финансови разходи	хил. евро	XXX	XXX				
Финансов резултат	**хил. евро**	**XXX**	**XXX**	**XXX**	**XXX**	**XXX**	**XXX**
Корпоративен данък	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Нетен финансов резултат	**хил. евро**	**XXX**	**XXX**	**XXX**	**XXX**	**XXX**	**XXX**

Приходите на дружеството за разчетния период от 2025 г. до 2030 г. отчитат ръст с всяка следваща година въз основа на поетапно достигане пълния капацитет на присъединената мощност на ОЗРМ. Приходите от дейността „оператор на затворена разпределителна мрежа“ се очаква да бъдат ритмични и достатъчни, за да покрият разходите и да осигурят релевантни финансови резултати, посочени в прогнозния отчет по-горе.

Видно от финансовия модел до 2030 г., дружеството прогнозира приходите от разпределение на електрическа енергия да се покачват от XXX хил. евро през 2027 г. до XXX хил. евро през 2030 г. Финансовият резултат се формира основно от дейността по

предоставяне на мрежовите услуги в затворената разпределителна мрежа. Прогнозираните приходи и разходи за периода 2026 г.- 2030 г. осигуряват ХХХ.

При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че изграждането на енергийния обект на „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на енергийния обект. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри, дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци.

На основание чл. 38в, ал. 1 и ал. 3 във връзка с чл. 88а, ал. 2 и чл. 104а, ал. 1 от ЗЕ „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, както и проект на Общи условия за достъп и пренос до/през затворената електроразпределителна мрежа, които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 25.09.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол от 30.09.2026 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 14.10.2026 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад. Предвид това и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 8 предложение първо, ал. 3 и ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 7а и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“;

2. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“, приложение към лицензията;

3. Одобрява Приложение № 3 „График със срокове за строителство на енергийния обект“, също приложение към лицензията;

4. Одобрява на „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Председателстващият Таско Ерменков установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 8 предложение първо, ал. 3 и ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 7а и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД с ЕИК 207411593, със седалище и адрес на управление: Р България, област Велико Търново, община

Свищов, гр. Свищов, п. к. 5250, ул. „Димитър Г. Анев“ № 2 „Б“, лицензия № Л-933-7А от 20.10.2026 г. за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, за територия, обхващаща територията на „Дунавски индустриален технологичен парк - Свищов“, която е обособена въз основа на Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване, с който от УПИ XLVII, кв. 76 и УПИ I, кв. 153 се образуват седем нови квартала – 238, 239, 240, 241, 242, 243 и 244 по действащия план на гр. Свищов, одобрен с Решение № 899 от 25.11.2022 г. на Общински съвет – Свищов и Проект за изменение на Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване, с който се изменят границите на посочените квартали, одобрен с Решение № 1165 от 28.09.2023 г. на Общински съвет – Свищов, която включва недвижими имоти с идентификатори по кадастрална карта и кадастрални регистри на гр. Свищов, както следва: 65766.508.1166; 65766.508.1167; 65766.508.1168; 65766.508.1169; 65766.508.1170; 65766.508.1171; 65766.508.1172; 65766.508.1173; 65766.508.1174; 65766.508.1175; 65766.508.1176; 65766.508.1177; 65766.508.1178; 65766.508.1179; 65766.508.1180; 65766.508.1181; 56766.508.1182; 65766.508.1183; 65766.508.1184; 65766.508.1185; 65766.508.1186; 65766.508.1187; 65766.508.1188; 65766.508.1189; 65766.508.1190; 65766.508.1191; 65766.508.1192; 65766.508.1193; 65766.508.1194; 65766.508.1195; 65766.508.1196; 65766.508.1197; 65766.508.1198; 65766.508.1199; 65766.508.1200; 65766.508.1201; 65766.508.1202; 65766.508.1203; 65766.508.1204; 65766.508.1205; 65766.508.1206; 65766.508.1207; 65766.508.1208; 65766.508.1209; 65766.508.1210; 65766.508.1211; 65766.508.1212; 65766.508.1235; 65766.508.1237 и 65766.508.1240, като „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ е разположен в урбанизираната част на гр. Свищов, общ. Свищов, Източна индустриална зона, ул. „33 Свищовски полк“ № 85, като северната граница на парка е р. Дунав, а южната граница представлява Републикански път II-52 и е с обща площ 306 958 кв. м., за срок от 35 (тридесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране за разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност чрез енергийния обект, която лицензия съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-933-7А от 20.10.2026 г. приложение и неразделна част от това решение, както и от лицензията по т. 1;

3. Одобрява Приложение № 3 „График със срокове за строителство на енергийния обект“ към лицензия № Л-933-7А от 20.10.2026 г. приложение и неразделна част от това решение, както и от лицензията по т. 1.

4. Одобрява на „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.6. Комисията, **като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-164 от 06.10.2026 г. от „Синергон Енерджи“ ООД 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,** установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-164 от 06.10.2026 г. от „Синергон Енерджи“ ООД с искане 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, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № З-Е-283 от 09.10.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него.

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

„Синергон Енерджи“ ООД е дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 202668908. „Синергон Енерджи“ ООД е със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район „Средец“, ул. „Солунска“ № 2, с предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, топлоенергия, природен газ и други газообразни и течни горива и всякакъв вид други енергоносители от възобновяеми енергийни източници /след получаването на съответния лиценз в случай, че е необходимо/, енергиен мениджмънт, организиране, оперативно планиране, координиране и управление на енергийна система, проучване, проектиране, финансиране и изграждане на енергийни проекти, както и всякаква друга стопанска дейност, която не е забранена от закона.

Капиталът на „Синергон Енерджи“ ООД е в размер на 2 812 150 евро, записан и внесен изцяло. Съдружници в дружеството са „Синергон Холдинг“ АД, ЕИК 121228499, регистрирано в Р България, с размер на дяловото участие 2 300 850 евро и Елеонора Димитрова Щумпф, гражданин на Р България, с размер на дяловото участие 511 300 евро. „Синергон Енерджи“ ООД се управлява от Пламен Димчев Тонев, Димитър Христов Бартов и от Филип Валентинов Балев, които представляват дружеството заедно и поотделно.

„Синергон Енерджи“ ООД е титуляр на лицензия № Л-430-15 от 06.11.2014 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-164 от 06.10.2026 г. „Синергон Енерджи“ ООД е поискало разрешение да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД анекс към Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г., с който да увеличи неговия размер до 25 400 000 евро, както и да учреди в полза на банката особен залог върху вземания и финансово обезпечение върху вземания по сметки. „Синергон Енерджи“ ООД е посочило, че това увеличение на ползваното финансиране ще повиши ликвидността и устойчивостта на паричните потоци на дружеството.

Проект на Анекс № 24 към Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г. и всички анекси към него между „Обединена Българска Банка“ АД (Банката), „Синергон Хотели“ АД – кредитополучател 1, „Синергон Енерджи“ ООД - кредитополучател 2 и „Петър Караминчев“ АД - съдлъжник

С проекта на анекс се предвиждат следните основни условия и изменения на Договора от 18.06.2018 г.:

1. Максимално разрешеният размер на кредита по договора и анексите към него към момента е 15 338 756,44 евро.

2. Банката предоставя по искане на кредитополучателите към сумата по т. 1 допълнителна сума в размер на 10 061 243,56 евро.

3. Считано от датата на подписване на анекса общият размер на предоставения от банката овърдрафт става в размер на 25 400 000 евро, както следва:

3.1. оборотни средства – в режим на овърдрафт по разплащателна сметка в размер до 20 000 000 евро;

3.2. лимит за издаване на банкови гаранции в размер до 25 400 000 евро;

3.3. Във всеки един момент от действието на договора, сборът от усвоените и ползвани по кредита и сумите на ангажимента по издадени банкови гаранции не може да надвишава размера на разрешения към съответния момент лимит, а именно 25 400 000 евро.

4. До получаване на одобрение за новата сума от КЕВР, кредитът може да бъде ползван от кредитополучател 1 – „Синергон Хотели“ АД.

5. Запазват се предоставените по договора обезпечения и се предвиждат допълнителни ипотеки и особени залози върху имоти и движими вещи на „Петър Караминчев“ АД и „Синергон Хотели“ АД. В срок до 60 дни от издаването на разрешение от КЕВР „Синергон Енерджи“ ООД следва да учреди особен залог върху настоящи и бъдещи вземания за 10 061 243,56 евро и финансово обезпечение върху вземания по сметки. Особеният залог се учредява след влизане в сила на разрешението на КЕВР.

6. Лихва и такси: годишната лихва за редовна главница се определя като референтния лихвен процент за евро на „Обединена Българска Банка“ АД (ЕРЛП) плюс 1,83 процентни пункта, но не по-малко от 2,52% годишно. „Синергон Енерджи“ ООД дължи годишна такса за управление 0,20% върху максимално разрешения размер и годишна такса за ангажимент 0,30% върху разрешената и неусвоена част. Таксата за издаване на гаранция е 0,20% за тримесечие или част от него върху сумата на гаранцията, при минимален размер съгласно тарифата на банката, а таксата за предоговаряне е 5 000 евро.

7. Финансови условия: „Синергон Енерджи“ ООД поддържа собствен капитал не по-малък от 2 812 150 евро и нетен оборотен капитал най-малко 10 000 000 евро по договорното определение. Вземанията с давност на възникване до 60 дни следва да покриват най-малко 100% от усвоената и непогасена главница, без да се включват вземанията по факторинг лимити от „Обединена Българска Банка“ АД. При недостиг кредитополучателите погасяват необходимата част от лимитите в срок до 10 работни дни от уведомяването. Дивиденти се разпределят само с предварително писмено съгласие на банката, до 100% от текущата нетна печалба.

8. Ако до 27.02.2027 г. банката не извърши цялостен преглед на финансово-икономическото състояние на кредитополучателите и свързаните с тях лица, от 15.03.2027 г. лимитът се намалява на 15 000 000 евро и сумите над него подлежат на погасяване. За неизпълнение се счита и непогасяването в петдневен срок след изискуемостта на задължение на „Синергон Енерджи“ ООД или свързано с него лице по договори за кредит и финансиране с „Юробанк България“ АД, включително факторинг.

9. Анексът не представлява новация. Неизменените клаузи на договора и предходните анекси запазват действието си, а учредените обезпечения продължават да обезпечават задълженията по изменения договор.

Проект на договор за учредяване на особен залог върху вземания между „Обединена Българска Банка“ АД - заложен кредитор и „Синергон Енерджи“ ООД - залогодател

Основните условия са:

1. Предмет: настоящи и бъдещи вземания на стойност 10 061 243,56 евро по договори, споразумения, анекси и фактури, постъпващи по сметки на залогодателя в „Обединена Българска Банка“ АД. Изключени са вземанията от „Холдинг Български държавни железници“ ЕАД, „БДЖ – Товарни превози“ ЕООД и „БДЖ – Пътнически превози“ ЕООД.

2. Обезпечени задължения: непогасената главница по увеличението от 10 061 243,56 евро при общ размер на кредита 25 400 000 евро, договорните, наказателните и санкционните лихви и вземанията във връзка с платени от банката гаранции. Залогът е неделим и действа до окончателното погасяване на обезпечените задължения на двамата кредитополучатели и съдлъжника, включително при последващи изменения на кредита.

3. Залогът се учредява с вписването му в Централния регистър на особените залози. До вписване на пристъпване към изпълнение залогодателят може да събира вземанията и

да се разпорежда с тях при договорните ограничения. При неизпълнение банката може да поиска предсрочно изпълнение и да се удовлетвори от заложените вземания по реда на Закона за особените залози.

Проект на Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметки между „Обединена Българска Банка“ АД - обезпечено лице и „Синергон Енерджи“ ООД - обезпечител

Основните условия са:

1. Предмет: финансово обезпечение по Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране (ЗДФОПН) върху вземанията по всички настоящи и бъдещи сметки на дружеството в „Обединена Българска Банка“ АД, включително постъпленията и доходите по тях, на стойност 25 400 000 евро. Обезпечават се задълженията по договора за овърдрафт на двамата кредитополучатели и съдлъжника, включително главницата, лихвите и вземанията във връзка с платени банкови гаранции.

2. Предоставяне и срок: първоначално се предоставят по 5 валутни единици по всяка от петте изрично посочени сметки, а последващите постъпления представляват допълнително обезпечение при условията на договора. Обезпечението преминава под контрола на банката и действа до окончателното погасяване на задълженията, включително при изменения на кредита.

3. Банката има право на ползване и може по всяко време да блокира наличностите по заложените сметки. При неизпълнение тя може да реализира обезпечението без съдебна намеса или да извърши приключващо нетиране, без предварително уведомяване.

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

В конкретния случай с анекса се договарят нови условия и се увеличава размерът на финансирането по Договора за овърдрафт от 18.06.2018 г. Общият кредитен лимит представлява 51,27% от активите на „Синергон Енерджи“ ООД по данни от одитирания годишен финансов отчет за 2025 г. Поради това сделката попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ.

Учредяването на особения залог върху вземания и предоставянето на финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметки обезпечават задълженията по същия договор. Тези сделки могат да окажат влияние върху финансовото състояние на дружеството и изпълнението на лицензионната дейност с оглед правата на банката за блокиране и реализация на обезпечението при договорените условия. Ето защо те следва да бъдат разгледани съвкупно с анекса на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, Комисията следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Тази преценка е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Синергон Енерджи“ ООД, при който се установи следното:

Приходите от продажби на електрическа енергия на територията на страната за 2025 г. са 546 823 хил. лв., или 279 586 160,35 евро. С удостоверение изх. № 0735-95-002662 от 06.10.2026 г. „УниКредит Булбанк“ АД потвърждава наличност от 12 001 118,25 евро към 05.10.2026 г. по специалната сметка на „Синергон Енерджи“ ООД по чл. 19 от Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата). Банката се е задължила при поискване да предоставя на КЕВР информация за оборотите и салдото по сметката.

Необходимото обезпечение от 1/24 от посочения годишен оборот е 11 649 423,35 евро. Потвърдената наличност го надвишава с 351 694,90 евро и удостоверява изпълнение на изискването към посочената дата. Специалната сметка е в „УниКредит Булбанк“ АД и не попада в предмета на проекта на договор за финансово обезпечение, който обхваща сметките в „Обединена Българска Банка“ АД.

Изискванията за финансово гарантиране по чл. 96 от ЗЕ и чл. 19 от Правилата се спазват и след сключването на сделките. При използване на средствата по специалната сметка за задължения по лицензионната дейност размерът им се възстановява до 20 работни дни; заместващо обезпечение се допуска при условията на чл. 19, ал. 7 от Правилата.

Предвид предназначението на финансирането, договорните изисквания за капитал и покритие на главницата с вземания и наличността по специалната сметка може да се приеме, че дружеството ще разполага с финансова възможност да обслужва овърдрафта при спазване на тези условия и запазване на необходимата ликвидност за лицензионната дейност.

При преустановяване на доставката от избрания доставчик снабдяването на клиентите се осигурява от доставчик от последна инстанция при условията на чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ.

С оглед изложеното и при спазване на договорните финансови условия и изискванията за финансово гарантиране КЕВР приема, че разглежданите сделки няма да застрашат сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на лицензианта.

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. С подаденото заявление дружеството е поискало разрешение да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД анекс към Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г., с който да увеличи размера до 25 400 000 евро, както и да учреди в полза на банката особен залог върху вземания и финансово обезпечение върху вземания по сметки на „Синергон Енерджи“ ООД и е посочило, че това увеличение на ползваното финансиране ще повиши ликвидността и устойчивостта на паричните потоци на дружеството. Предоставени са следните документи за одобрение:

Проект на Анекс към Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г. и всички анекси към него между „Обединена Българска Банка“ АД, „Синергон Хотели“ АД –, „Синергон Енерджи“ ООД и „Петър Караминчев“ АД – съдлъжник, както и Проект на договор за учредяване на особен залог върху вземания между „Обединена Българска Банка“ АД - заложен кредитор и „Синергон Енерджи“ ООД – залогодател. Проект на Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметки между „Обединена Българска Банка“ АД - обезпечено лице и „Синергон Енерджи“ ООД. Дружеството е предоставило документ от „УниКредит Булбанк“ АД за специална сметка, съгласно изискванията на чл. 19 от Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи. Предвид изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.

2. Да разреши на „Синергон Енерджи“ ООД да сключи исканите сделки.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ 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,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Разрешава на „Синергон Енерджи“ ООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД:

1. Анекс към Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г., съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-164 от 06.10.2026 г.

2. Договор за учредяване на особен залог върху вземания, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-164 от 06.10.2026 г.

3. Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметки, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-164 от 06.10.2026 г.

Председателстващият Таско Ерменков установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ 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,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-164 от 06.10.2026 г. от „Синергон Енерджи“ ООД 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;

II. Разрешава на „Синергон Енерджи“ ООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД:

1. Анекс към Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г., съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-164 от 06.10.2026 г.

2. Договор за учредяване на особен залог върху вземания, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-164 от 06.10.2026 г.

3. Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметки, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-164 от 06.10.2026 г.

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

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

По т.7. Комисията, **след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1585 от 30.09.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-152 от 04.09.2026 г. от „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 14.10.2026 г. открито заседание,** установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-152 от

04.09.2026 г. от „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-244 от 10.09.2026 г. на председателя на КЕВР. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-152 от 18.09.2026 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-152 от 30.09.2026 г. дружеството е представило допълнителна информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1585 от 30.09.2026 г., приет с решение по Протокол № 248 от 07.10.2026 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 14.09.2026 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. Заявителят е представил Извлечение от Търговския регистър на Търговската камара на Нидерландия от 07.05.2026 г. от което е видно, че „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Кралство Нидерландия, вписано с регистрационен номер в Търговската камара (CCI) 93766912, дружествен номер (RSIN) 866520399 от 01.05.2024 г., с корпоративно седалище гр. Амстердам и служебен адрес: ул. „Мерведестраат“ № 48 П, 3313CS, гр. Дордрехт.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия с газ през газопроводни мрежи; търговия с електроенергия; лизинг на интелектуална собственост и подобни продукти, с изключение на произведения, защитени с авторски права.

Емитираният капитал на дружеството е в размер на 250 000 (двеста и петдесет хиляди) евро, а внесеният капитал е 150 000 (сто и петдесет хиляди) евро. Капиталът е разделен на дялове, всеки с номинална стойност от 1 (едно) евро.

Дружеството се управлява и представлява от Управителен съвет (Съвет на директорите) в състав: Барис Ердениз (управител А); Корхан Байкал (управител Б); Баркин Диздароглу (управител Б) и Яшар Арслан (управител А). Правото да представляват дружеството се полага също така на един управител тип А и един управител тип Б, действащи съвместно.

Видно от горното, „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. е лице с регистрация в друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим,

контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Р Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2026/1465 и включва юрисдикции – неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам. 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 „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представените данни и документи, едноличен собственик на капитала на заявителя е „Казанджъ Холдинг Аноним Ширкети“ (Казанджъ Холдинг А.С.), акционерно дружество, учредено и съществуващо съгласно законодателството на Република Турция. Акционери в „Казанджъ Холдинг А.С. са следните физически лица, граждани на Република Турция: Шабан Джемил Казанджъ (с 60,2806% участие); Али Метин Казанджъ (с 29,0090% участие); Мехмет Казанджъ (5,8840% участие); Тулай Казанджъ (4,8255% участие); Неджати Байкал (с 0,0009% участие).

Предвид горното, по отношение на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на Управителния съвет на дружеството се установява, че 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. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“- б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

5. Срок на исканата лицензия

„АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. е поискало издаване на лицензия за срок от 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че този срок може да се определи като оптимален с оглед възможността за дългосрочно планиране на дейността и постигане на поставените цели. Десетгодишният срок ще даде възможност за изпълнение на плановете на заявителя за навлизане и устойчиво развитие на пазара на природен газ, за извършване на ефективни инвестиции в обучението и развитието на служителите, както и за изграждане на мрежа от клиенти и ноу-хау. При започване на дейността, подлежаща на лицензиране, подобен срок е необходим за създаване на сигурност в развитието на дейността. Този срок би осигурил реализация на средносрочните и дългосрочни планове и намерения на дружеството чрез гарантиране на стабилен паричен поток и оформяне на естествени стимули за дългосрочно инвестиране и положителна финансова експозиция в Република България. Заявителят е посочил, че дейността му на територията на Република България ще бъде изградена и ще се развива като неразделна част от дейността на групата на европейските енергйни пазари.

6. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

„АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: ул. „Мерведестраат“ № 48 П, 3313 CS, Дордрехт, Нидерландия. В тази връзка е предоставено заверено копие на Споразумение за пълни консултантски услуги от (…)., сключен между заявителя и (…). Съгласно споразумението заявителят може да използва обекта на посочения адрес за осъществяване на стопанската си дейност, като офисът е обзаведен и е осигурена доставка на телекомуникационни и интернет услуги, необходими за дейността търговия с природен газ.

Заявителят разполага с информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което е представил копие на фактура за ползване на съоръженията в помещенията на адреса на офиса на заявителя, както и Споразумение за предоставяне на услуги между заявителя и (…). от (…).

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № БГХ-1868 от 12.08.2026 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trayport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

„АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. е посочило, че към настоящия момент все още няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. е представило схема и описание на

управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя включва: Управителен съвет, Генерален директор, Заместник генерален директор и следните звена: „Търговия с електроенергия“; „Търговия с газ“, „Анализ на пазара“ и „Административно обслужване на търговията и управление на риска“. Налице са още четири отдела, които функционират в рамките на Казанджъ Холдинг А.С. (едноличен собственик на заявителя), с цел оказване на подкрепа на дъщерните му дружества – Отдел „Финанси и счетоводство“; Отдел „Човешки ресурси“; Отдел „Правно съответствие и регулаторен контрол“ и „ИТ отдел“.

Видно от представените автобиографии и копия на дипломи за завършено образование е видно, че членовете на Управителния съвет на дружеството притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъдат четирима служители (двама търговци на природен газ, подпомагани от един специалист по административно обслужване на търговските операции и един анализатор на енергийния пазар). В тази връзка е представено споразумение за предоставяне на услуги между (…) и заявителя от (…)., съгласно което (…) предоставя на заявителя човешки ресурси във връзка с извършване на търговия с природен газ, както и удостоверение за трудова заетост, от което е видно, че служителите, ангажирани с дейността по търговия с природен газ, са служители на (…) От представените автобиографии и копия на дипломи за завършено образование е видно, че те притежават образование и квалификация за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното, „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. е новоучредено юридическо лице, вписано в Търговския регистър на Търговската камара на Нидерландия на 01.05.2024 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество“ се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали три финансови години. Според чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ ако заявителят е новоучредено юридическо лице същият представя доказателства за паричен ресурс.

За доказване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят е представил извлечение № (…) от (…). от банкова сметка в (...), от което е видно, че към (...) наличността по сметката на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. е в размер на (...).

Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	**2027 г.**	**2028 г.**	**2029 г.**
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, евро/MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, евро/MWh	(...)	(...)	(...)

„АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2027 – 2029 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) евро за 2027 г., в размер на (...) евро за 2028 г. и (...) евро за 2029 г. Общите приходи се увеличават от (...) евро за 2027 г. на (...) евро за 2029 г. Общите разходи се увеличават от (...) евро за 2027 г. на (...) евро през 2029 г. Нетекущи активи не са предвидени за периода. Текущите активи се увеличават от (...) евро за 2027 г. на (...) евро за 2029 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) евро за 2027 г. и се увеличава на (...) евро за 2029 г. Не са

предвидени дългосрочни пасиви за прогнозния период. Краткосрочните пасиви се увеличават от (...) евро за 2027 г. на (...) евро през 2029 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Общо приходи от дейността (евро)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (евро)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (евро)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (евро)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. за периода 2027 – 2029 г.: Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2027 г. се увеличава до (...) през 2029 г., което е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, нараства от (...) през 2027 г. на (...) през 2029 г., което показва, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Предвид гореизложеното, ако „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. спази заложените за периода 2027 – 2029 г. параметри, може да се приеме, че дружеството ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В.

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги уреждат отношенията между „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. и клиентите на дружеството - потребители на енергийни услуги, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания, както и информацията, която се предоставя на потребителите на енергийни услуги на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. относно предлаганите услуги от дружеството.

(2) Дружеството е „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В., частно дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Нидерландия, със седалище в гр. Амстердам, Нидерландия, и офис адрес на ул. „Мерведестраат“ № 48П, 3313CS, гр. Дордрехт, Нидерландия, регистрирано в Нидерландската търговска камара под № 866520399, притежаващо Лицензия № ..... от ..... 2026 г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България

за срок от.....години.

Чл. 2. „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на приложимото действащо законодателство.

Чл. 3. Като потребители на енергийните услуги, предоставяни от „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. следва да се считат крайни клиенти, по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ за собствено потребление от „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В., по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени или които са в процес на преговори за сключване на такъв договор.

Раздел втори „Взаимоотношения с клиентите“

Чл. 4. (1) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството.

(2) Дружеството осигурява център за работа с клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания. Центърът за работа с клиенти се намира на адрес:.....

(3) При сключване на индивидуални договори потребителите на енергийни услуги предоставят на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. актуална информация, в това число: наименование, ЕИК, седалище, представляващи и адрес за кореспонденция при юридически лица; телефон; имейл адрес; обслужваща банка и IBAN; данни за упълномощено лице, в случай че такова представлява потребителя в отношенията му с „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. Потребителите на енергийни услуги и „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. следва да се уведомяват взаимно и своевременно, съгласно договорените условия в индивидуалните си договори, за всяка промяна в предоставените данни за комуникация.

(4) Договорите за доставка на природен газ съдържат задължително най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 5. Дружеството обменя информация в писмен вид с клиентите във връзка със сключването/прекратяването на договори.

Чл. 6. Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и индивидуалния договор между страните.

Раздел трети „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали, искания, запитвания и предложения“

Чл. 7. (1) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

1. жалбите, сигналите, исканията, запитванията и предложенията на потребителите;

2. отговорите на подадените жалби, сигнали, искания, запитвания и предложения.

(2) Документ, постъпил в „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В., подаден от клиент на дружеството, се регистрира в регистъра по ал. 1, след като бъде квалифициран като жалба, или друг документ, представляващ искане, запитване и/или предложение. Входящите документи следва да бъдат разгледани и квалифицирани в рамките на деня на постъпването им, но не по-късно от следващия работен ден.

Чл. 8. (1) Съответният служител на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В, на който е бил разпределен входящ документ е длъжен в най-кратък срок, но не по-късно от три до пет работни дни да провери дали документът отговоря на следните изисквания, а именно:

1. да е написан на български език;

2. да са посочени името и адресът на жалбоподателя и на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В.;

3. да е посочено в какво се състои искането;

4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако

жалбоподателят разполага с такива;

5. да е подписан от жалбоподателя или от упълномощен представител.

(2) Ако жалбата, сигнала, искането, запитването или предложението не отговаря на посочените изисквания, дружеството изпраща на подателя писмено съобщение с указания за неговото коригиране.

(3) След прегледа по ал. 1, в случай че отговаря на изискванията, документът се разглежда по същество, като се събират доказателства, ако е необходимо. В отделни случаи може да бъде организирана среща с подателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му.

Чл. 9. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбата, сигнала, искането, запитването или предложението на потребителя на енергийни услуги писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 25 (двадесет и пет) работни дни от датата на вписване в регистъра по чл. 7, ал. 1 или от получаването на коригирания документ по чл. 8, ал. 2.

(3) В случай, че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но с не повече от 7 (седем) работни дни, за което дружеството уведомява писмено клиента в срока по ал. 2.

(4) В случай че клиентът не е посочил адрес за кореспонденция, отговорът на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до пощенския или имейл адрес за кореспонденция на потребителя, регистриран в клиентската база данни на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. Дружеството не отговаря на жалби, сигнали и предложения, когато са отправени анонимно или са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител.

Чл. 10. В случай на организирана среща с жалбоподателя по чл. 8, ал. 3, срокът за съставяне на отговора от „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. следва да се удължи с времето, отнело организацията и провеждането на срещата, но не повече от 7 (седем) работни дни.

Чл. 11. Жалбоподателят следва да бъде уведомен за решението, взето по жалбата в писмен вид.

Чл. 12. (1) Когато жалбата, сигналът, предложението, искането или запитването са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 9, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 13. В случай на подаване на жалба до КЕВР „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. или ако жалбоподателят не е удовлетворен от отговора по жалбата, както и в случаите, когато не е получил отговор по нея, дружеството изпраща цялата преписка на КЕВР не по-късно от 7 (седем) работни дни след получаването ѝ заедно със становището си по нея.

Чл. 14. Ако постъпилият в „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. документ е сигнал, предложение, искане или някакъв друг подобен документ, различен от жалба, дружеството полага усилия в рамките на 15 (петнадесет) работни дни от датата на вписване в регистъра по чл. 7, ал. 1 на документа, да направи необходимите проверки и предприеме съответните мерки, ако такива бъдат счетени за необходими от „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В.

Чл. 15. Подателят на документа следва да бъде уведомен за становището на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. по сигнала, предложението, искането му в срок от 5 (пет) работни дни след решение дали и, ако да - какви мерки ще бъдат взети за удовлетворяване на исканията на подателя.

Раздел четвърти „Заключителни разпоредби“

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № ..... от..... и са

приложение и неразделна част от Лицензия № ..... от …….. за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§ 2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

Изказвания по т.7.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по постъпило в КЕВР заявление от „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 30.09.2026 г., който е приет от Комисията с решение по Протокол № 248 от 07.10.2026 г., т. 6. На 14.09.2026 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. Предвид изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да реши:

1. Издава на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В., дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Кралство Нидерландия, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Председателстващият Таско Ерменков установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Издава на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В., дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Кралство Нидерландия, вписано в Търговския регистър на Търговската камара на Нидерландия с регистрационен номер (CCI) 93766912 и дружествен номер (RSIN) 866520399, лицензия № Л-934-15 от 20.10.2026 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка седма** участват членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.8. Комисията, **след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1579 от 30.09.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-155 от 16.09.2026 г. от „Азомуреш“ С.А. с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 14.10.2026 г. открито заседание,** установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-155 от 16.09.2026 г. от „Азомуреш“ С.А. с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 70, ал. 2, предл. второ и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № З-Е-250 от 23.09.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и установяване на основателността на искането за прекратяване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1579 от 30.09.2026 г., приет с решение по Протокол № 248 от 07.10.2026 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 14.10.2026 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е участвал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката Комисията приема за установено следното:

„Азомуреш“ С.А. е титуляр на лицензия № Л-610-15 от 28.06.2022 г. за дейността „търговия с природен газ“, за срок от 10 (десет) години, издадена с Решение № Л-610 от 28.06.2022 г. на КЕВР.

„Азомуреш“ С.А. е акционерно дружество, вписано в Националния търговски регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния, с пореден номер J1991000001263, Единен европейски идентификационен код (EUID) ROONRC.J1991000001263 и Единен идентификационен код 1200490, със седалище и адрес на управление: община Търгу Муреш, ул. „Георге Дожа“ № 300, окръг Муреш.

„Азомуреш“ С.А. се управлява и представлява от Съвет на директорите в състав: Лоран Мари П. Богерт – член; Александър Серж Чумаков – председател и Джошуа Илай Закариас – член и генерален директор.

Дружеството е със следния основен предмет на дейност: производство на торове и азотни продукти (производство на други основни органични химични вещества).

Капиталът на дружеството е в размер на 52 603 263,30 (петдесет и два милиона шестстотин и три хиляди двеста шестдесет и три и тридесет) румънски леи и е изцяло внесен. Капиталът е разпределен на 526 032 633 поименни акции с номинална стойност 0,10 румънски леи всяка.

Собственици на капитала на „Азомуреш“ С.А. са ТИПА ХОЛДИНГ АГ, притежаващо 526 032 632 акции (99,99998% от капитала) и АМЕРОПА ХОЛДИНГ АГ, притежаващо 1 акция (0,00002% от капитала) – дружества регистрирани в Конфедерация Швейцария.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-155 от 16.09.2026 г. „Азомуреш“ С.А. е поискало прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Дружеството е обосновало искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че е прехвърлило на Национално дружество за природен газ „Ромгаз“ СА (Societatea Nationala de Gaze Naturale Romgaz SA) своята производствена дейност, включително свързаните с нея активи, договори и служители. Заявителят посочва, че в резултат на извършеното прехвърляне, дружеството вече не разполага с активите и персонала, необходими за осъществяване на лицензионната дейност, и е взело решение да преустанови извършването на лицензионната дейност „търговия с природен газ“ на територията на Р България.

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ, КЕВР следва служебно да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с природен газ или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

От служебно извършената справка в регистъра на членовете на пазара на природен газ, който „Българска енергийна търговска платформа“ АД поддържа на интернет страницата си (https://betp.bg/membership-parent-page/market-members/), е видно, че „Азомуреш“ С.А. не е вписано като член на пазара.

Към датата на подаване на заявлението дружеството е било вписано като член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, като е посочило, че е предприело действия за прекратяване на договорните си отношения с оператора на организирания борсов пазар. Заявителят е изпратил на оператора на организирания борсов пазар предизвестия за прекратяване на Договор (…) и Договор (…), като „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е потвърдил тяхното получаване. В цитираните договори е предвидена клауза, съгласно която същите се прекратяват с изтичането на 30-дневния срок на предизвестието и предвид това сключените между „Азомуреш“ С.А. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД ще бъдат прекратени на (…).

От служебно извършената справка в регистъра на търговските участници на пазара на природен газ, който „Газов Хъб Балкан“ ЕАД поддържа на интернет страницата си (http://balkangashub.bg/bg/membership/members), е видно, че „Азомуреш“ С.А. вече не е вписано като член на този организиран борсов пазар.

По отношение на прекратяването на издадената лицензия на „Азомуреш“ С.А. следва да се отчете и обстоятелството, че дейността на търговците на природен газ не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред.

Предвид горното може да се направи обоснован извод, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването на клиентите с природен газ или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. второ и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-610-15 от 28.06.2022 г. за дейността „търговия с природен газ“ да бъде прекратена.

В допълнение, след направена служебна справка се установява, че „Азомуреш“ С.А. е заплатило лицензионните такси, дължими по Тарифата за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката.

Изказвания по т.8.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от „Азомуреш“ С.А. с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание Закона за енергетиката и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 30.09.2026 г., приет с решение по Протокол № 248 от 07.10.2026 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на Закона за енергетиката на 14.10.2026 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е участвал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Прекратява лицензия № Л-610-15 от 28.06.2022 г. за дейността „търговия с природен газ“, издадена на „Азомуреш“ С.А., акционерно дружество, вписано в Националния търговски регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния, с пореден номер J1991000001263, Единен европейски идентификационен код (EUID) ROONRC.J1991000001263 и Единен идентификационен код 1200490, със седалище и адрес на управление: община Търгу Муреш, ул. „Георге Дожа“ № 300, окръг Муреш.

Председателстващият Таско Ерменков установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Прекратява лицензия № Л-610-15 от 28.06.2022 г. за дейността „търговия с природен газ“, издадена на „Азомуреш“ С.А., акционерно дружество, вписано в Националния търговски регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния, с пореден номер J1991000001263, Единен европейски идентификационен код (EUID) ROONRC.J1991000001263 и Единен идентификационен код 1200490, със седалище и адрес на управление: община Търгу Муреш, ул. „Георге Дожа“ № 300, окръг Муреш.

В заседанието по **точка осма** участват членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.9. Комисията, **след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1564 от 25.09.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-136 от 20.08.2026 г. от „Бомонд Кампани“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 14.10.2026 г. открито заседание,** установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-136 от 20.08.2026 г. от „Бомонд Кампани“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-225 от 24.08.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-136 от 28.08.2026 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-136 от 01.09.2026 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-136 от 17.09.2026 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1564 от 25.09.2026 г., приет с решение по Протокол № 242 от 30.09.2026 г., т. 7. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 14.10.2026 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал управителят на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма възражения по него.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „Бомонд Кампани“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. Видно от извършена на 31.08.2026 г. справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията „Бомонд Кампани“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 201413305, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. Враца, п.к. 3000, област Враца, община Враца, ж.к. „Дъбника“, бл. 26, вх. Б, ет. 6, ап. 48.

„Бомонд Кампани“ ЕООД има следния предмет на дейност: придобиване, управление, оценка и продажба на дялове и участия в български и чуждестранни дружества и активи; придобиване, управление и продажба на акции, облигации и други ценни книжа; финансиране на дружества, в които участва; консултации и изготвяне на финансово-икономически проекти и структуриране на инвестиционни проекти; покупка на недвижими имоти и вещни права върху недвижими имоти, извършване на строежи и подобрения, управлението им, лизинг или аренда и продажбата им; сделки с интелектуална собственост, хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски или други услуги; търговия в страната и чужбина и търговско представителство на български и чуждестранни лица; и всяка друга дейност, която не е забранена от действащото българско законодателство.

Капиталът на дружеството е в размер на 3000 (три хиляди) евро, който се състои от 3000 (три хиляди) дяла и е изцяло внесен.

„Бомонд Кампани“ ЕООД се управлява и представлява от Димитър Христов Монов – управител.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по

предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Р Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2026/1465 и включва юрисдикции – неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам. 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 „Бомонд Кампани“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от справка за актуално състояние от 31.08.2026 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията едноличен собственик на капитала на заявителя е Димитър Христов Монов, гражданин на Република България.

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

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“- б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, който е поискал заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че този срок е съобразен с настоящата пазарна конюнктура, регулаторната рамка и инвестиционния хоризонт на дружеството. Периодът от десет години е достатъчен за първоначалното позициониране на дружеството на българския газов пазар (Газов Хъб Балкан и Българска енергийна търговска платформа), навлизането на пазарния сегмент за балансиране и оптимизиране на портфолиото от краткосрочни (рамкови) договори. Този срок покрива тригодишния бизнес план на дружеството и осигурява допълнителен буфер за оценка на постигнатите финансово-технически резултати, устойчивостта на дейността, инвестициите в човешки и технически ресурс, изграждането на клиентско портфолио и преоценка на стратегията за бъдещото развитие на дружеството.

6. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

„Бомонд Кампани“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. София, ул. „Фредерик Жолио Кюри“ № 20, ет. 13, офис 1324. В тази връзка е представено копие на Договор за наем на недвижим имот от 17.08.2026 г. между заявителя и „Велграф Асет Мениджмънт“ АД.

„Бомонд Кампани“ ЕООД разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което е представено описание на информационната система на дружеството. Представени са копие на Договор за мобилни услуги № 505735764 от 10.04.2025 г. и копие на Договор за предоставяне на услугата „Достъп до интернет“ от 17.08.2026 г. между заявителя и „СИНЕТБГ“ ЕООД.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД) с изх. № 12 от 31.08.2026 г., в което се посочва, че „Бомонд Кампани“ ЕООД е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на БЕТП АД.

Заявителят е посочил, че към момента на подаване на заявлението за издаване на лицензия няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД и съответно няма предоставени обезпечения, но договори с оператора ще бъдат сключени, след получаване на лицензия за извършване на дейността.

„Бомонд Кампани“ ЕООД е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационна структура включва: Управител; ИТ отдел; Финансово-административен отдел; Отдел Търговия. В отдел Търговия ще бъдат назначени двама служители на длъжност „Специалист продажби“ и „Търговски представител“, във връзка с което е представена декларация относно намерение за сключване на трудови договори с лица, работещи по граждански договори, след получаване на лицензия за извършване на дейността.

Към настоящия момент, пряко ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране, е управителят на дружеството. От представените копия на дипломи за завършено образование е видно, че управителят на дружеството притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното „Бомонд Кампани“ ЕООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

От годишните финансови отчети на „Бомонд Кампани“ ЕООД за 2023 г., 2024 г. и 2025 г. е видно, че дружеството е отчело печалба в размер на 88 хил. лв. за 2023 г. и не е извършвало дейност за 2024 г. и 2025 г. Представена е декларация по чл. 38, ал. 9, т. 2 от Закона за счетоводството, в уверение на това, че дружеството не е осъществявало дейност

по смисъла на § 1, т. 30 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството през 2024 г., която се подава еднократно за първия отчетен период, през който не е осъществявана дейност.

Дружеството е представило банково извлечение № 3 от 30.04.2026 г., издадено от „Българо-американска кредитна банка“ АД, от което е видно, че към 30.04.2026 г. „Бомонд Кампани“ ЕООД разполага със средства в размер на 52 990 евро. Представено е и писмо от „Българо-американска кредитна банка“ АД от 22.06.2026 г., с което банката потвърждава предварителното си намерение да предостави на дружеството търговско финансиране във връзка с изпълнението на договори за доставка, покупко-продажба и търговия с природен газ, в максимален размер до 200 000 евро.

Прогнозните количества природен газ за търговия със средните прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	**2027 г.**	**2028 г.**	**2029 г.**
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	83 000	83 000	83 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, евро/MWh	53,19	54,82	56,51
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, евро/MWh	54,59	56,23	57,91

„Бомонд Кампани“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2027 – 2029 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на 31 072 евро за 2027 г., в размер на 32 067 евро за 2028 г. и 29 470 евро за 2029 г. Общите приходи се увеличават от 4 531 000 евро за 2027 г. на 4 806 927 евро за 2029 г. Общите разходи се увеличават от 4 496 476 евро за 2027 г. на 4 774 182 евро през 2029 г. Нетекущите активи намаляват от 10 502 евро за 2027 г. на 8169 евро за 2029 г. Текущите активи се увеличават от 73 570 евро за 2027 г. на 137 440 евро за 2029 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 34 072 евро за 2027 г. и се увеличава на 95 609 евро за 2029 г. Нетекущите пасиви са в размер на 50 000 евро за всяка година от прогнозния период. Не са предвидени текущи пасиви за периода.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	**2027 г.**	**2028 г.**	**2029 г.**
Общо приходи от дейността (евро)	4 531 000	4 666 885	4 806 927
Общо разходи от дейността (евро)	4 496 476	4 631 255	4 774 182
Счетоводна печалба (евро)	34 524	35 630	32 745
Финансов резултат (евро)	31 072	32 067	29 470
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,68	1,32	1,91

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Бомонд Кампани“ ЕООД за периода 2027 – 2029 г.: Коефициентът на обща ликвидност не може да бъде изчислен поради липсата на планирани текущи пасиви за периода. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от 0,68 през 2027 г. на 1,91 през 2029 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложени от „Бомонд Кампани“ ЕООД за периода 2027 – 2029 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Бомонд Кампани“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната

разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти.

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Бомонд Кампани“ ЕООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „Бомонд Кампани“ ЕООД и клиентите на дружеството при извършване на дейността „търговия с природен газ“, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, както и информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключване на договора.

(2) Дружеството е „Бомонд Кампани“ ЕООД, учредено съгласно законите на Република България, вписано в Търговския регистър с номер 201413305, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Враца, 3000, ж.к. „Дъбника”, бл. 26, вх. Б, ет. 6, ап. 48, притежаващо Лицензия № ..... от …… г., за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от 10 (десет) години.

(3) Като потребители на енергийните услуги, предоставяни от „Бомонд Кампани“ ЕООД следва да се считат крайни клиенти по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени или които са в процес на преговори за сключване на такъв договор.

Чл. 2. (1) „Бомонд Кампани“ ЕООД, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.) и на Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.).

(2) Договорите, сключвани от Дружеството с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Раздел втори „Търговия с природен газ“

Чл. 3. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

(2) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(3) Центърът за работа с клиенти е на адрес: гр. София, ул. „Фредерик Жолио Кюри“ № 20, ет. 13, офис 1324; работно време за работа с клиенти: от понеделник до петък, от 09:00 до 17:00; електронен адрес: bomond.eood@gmail.com; тел.: 0889079286.

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с „Бомонд Кампани” ЕООД е достъпна и се поддържа чрез телефон и електронен адрес.

Чл. 4. (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ потребителите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на клиента; седалище и адрес на управление; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с клиента; идентификационен код по ЕИК; идентификационен номер по ДДС; данни относно банковата сметка;

2. информация относно обектите и потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на клиента;

3. друга информация, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на ПТПГ;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопреносна/газоразпределителна мрежа.

(2) Клиентите следва да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в декларираните съгласно предходната алинея данни в седемдневен срок от нейното настъпване.

Чл. 5. (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни относно всички сключени договори с отделните клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно: договорени количества природен газ; цена на природния газ, потребен природен газ; суми за потребен природен газ; местоположение на обект.

(2) Клиентите могат да подадат искане за получаване на информация за потреблението си на следния имейл адрес: bomond.eood@gmail.com.

(3) В случай на писмено поискване от клиент на информация по чл. 5, ал. 1, за негов обект, за който има сключен договор с Дружеството, Дружеството му предоставя поисканата информация в 10-дневен срок.

Чл. 6. (1) Дружеството осигурява на клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Раздел трети „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения“

Чл. 7. (1) Дружеството разработва система/правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(2) Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. жалбите, молбите, сигналите и предложенията на клиентите;

2. отговори на подадените жалби, молби, сигнали и предложения.

Чл. 8. (1) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на посочените в договора за покупко-продажба на природен газ адрес, факс или електронен адрес, на вниманието на лицето за контакти с клиенти.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 7, ал. 2. При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение клиент получава входящ номер на подадения от него документ.

Чл. 9. (1) Подаваните от клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;

2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението;

3. да е посочено в какво се състои искането;

4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;

5. да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Дружеството има право да изиска допълнителна информация по случая.

(3) Не се разглеждат анонимни жалби, сигнали и предложения.

Чл. 10. (1) Дружеството отговаря на жалбата, молбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалби, молби или предложения на клиент е един месец след постъпването им.

Чл. 11. (1) Когато жалбата, сигналът, молбата или предложението са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 10, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 12. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в три дневен срок.

Чл. 13. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, молби и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

Чл. 14. (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от дружеството на клиентите, са: на адрес: гр. София, ул. „Фредерик Жолио Кюри“ № 20, ет. 13, офис 1324; електронен адрес: bomond.eood@gmail.com; тел.: 0889079286.

(2) Дружеството предоставя разяснителна информация на клиентите си във връзка с предоставяните услуги посредством пощенски писма до адрес на клиентите.

Раздел четвърти „Заключителни разпоредби“

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение №..... от..... г. и са приложение и неразделна част от Лицензия №……. от ..... г. за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си. Правилата влизат в сила след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

Изказвания по т.9.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от „Бомонд Кампани“ ЕООД за издаване на лицензия за „търговия с природен газ“, на основание Закона за енергетиката и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 25.09.2026 г., приет с решение по Протокол № 242 от 30.09.2026 г., т. 7. На 14.10.2026 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал управителят на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма възражения по него. Предвид изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да реши:

1. Издава на „Бомонд Кампани“ ЕООД, еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията на Р България, лицензия за дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Бомонд Кампани“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Председателстващият Таско Ерменков установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Издава на „Бомонд Кампани“ ЕООД, еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията на Р България, с ЕИК 201413305, лицензия № Л-935-15 от 20.10.2026 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Бомонд Кампани“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка девета** участват членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.10. Комисията разгледа **доклад с вх. № О-Дк-398 от 15.10.2026 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2026 г.**

В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката Председателят на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от Комисията.

В тази връзка представяме на вниманието на Комисията:

Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2026 г.

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Отчетът към 30.09.2026 г. в обобщен вид е както следва:

Показатели	План (евро)	Отчет (евро)
Приходи: в т.ч.:	11 230 000	11 262 029
- приходи от такси	11 123 700	11 206 259
- глоби, санкции и наказателни лихви	102 300	112 271
- приходи и доходи от собственост	4 000	2 629
- др. неданъчни приходи и внесен ДДС		-59 130

Разходи: в т.ч.:	8 550 900	5 542 607
- персонал	6 666 400	4 187 405
- текуща издръжка	1 823 500	1 350 662
- капиталови разходи	61 000	4 540

ПРИХОДИ

В изпълнение на регулаторните си правомощия по Закона за енергетиката (ЗЕ) и по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), Комисията събира такси за разглеждане на заявления, за издаване на сертификати, лицензионни такси и други.

Размерът на таксите, редът и сроковете за заплащането им са определени с Тарифи, приети с ПМС № 266 / 2004 г. и ПМС № 49 / 2006 г.

Съгласно изм. и доп. на Тарифата за таксите, които КЕВР събира по ЗРВКУ (обн. ДВ бр. 7 от 20 януари 2026 г.) бяха изменени сроковете за плащане на постоянната и на променливата част от такса „В и К регулиране“ за 2026 г.

Съгласно изм. и доп. на чл. 29, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) (Нова - ДВ, бр. 67 от 2025 г., изм. - ДВ, бр. 81 от 2025 г.) и на чл. 3, ал. 7 от Тарифата за таксите, които КЕВР събира по ЗЕ (обн. ДВ бр. 7 от 20 януари 2026 г.), годишната лицензионна такса за 2026 г. се дължи на една вноска, до 31 март 2026 г.

По силата на изричната разпоредба на чл. 28, ал. 3 от ЗЕ таксите, събирани по реда на ЗЕ, са **публични държавни вземания**.

По *приходен параграф 24-00 „Приходи и доходи от собственост”* към 30.09.2026 г. е отчетен приход от наем на ведомствени апартаменти в размер на общо **2 629 евро**.

Към 30.09.2026 г. по ***приходен параграф 25-00 „Приходи от такси“*** събраните приходи от държавни такси възлизат на **11 206 259 евро.**

Размерът на приходите от държавни такси се влияе от:

финансовото състояние на енергийните дружества през предходната година (таксата се изчислява като процент от годишните приходи на съответното дружество за осъществяваната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет към 31.12.2025 г.);

- при ВиК операторите - от общите приходи за предходната година, съгласно годишните им финансови отчети, както и от обема на фактурираното количество питейна вода през предходната година;

- подаваните и заплатени такси за заявления, за сертификати, както и за новоиздадените през годината лицензии, изменените, с продължен срок и прекратени лицензии в течение на годината.

За неплатените такси от енергийните дружества и В и К операторите се прилага утвърдената в КЕВР процедура по установяване на публично държавно вземане и принудителното им събиране чрез Териториалните дирекции на Националната агенция по приходите (ТД на НАП). Към 30.09.2026 г. КЕВР е издала 35 броя Акта за установяване на публично държавно вземане.

По приходен параграф 28-00 „Глоби, санкции и наказателни лихви” към 30.09.2026 г. са отчетени средства в размер на **112 271** евро, представляващи:

- събрани имуществени санкции по влезли в сила Наказателни постановления (НП) в размер на 62 888 евро**;**

- събрани лихви за просрочие в размер на 39 350 евро, начислени върху

незаплатени в срок държавни такси, съгласно двете Тарифи за таксите по ЗЕ и ЗРВКУ**;**

- постъпили суми от юрисконсултски възнаграждения – 10 033 евро**.**

В справка и обяснителна записка е представен подробен анализ на просрочените вземания, както и предприетите действия за тяхното събиране.

Към 30.09.2026 г. просрочените вземания на КЕВР са в размер на общо **1 370,3 хил. евро** и намират счетоводно отражение по балансови сметки 4301 „Вземания от данъци, осигурителни вноски, такси и административни глоби и санкции“ и 4303 „Разчети за лихви върху вземания от данъци, вноски, такси и административни глоби и санкции“ и задбалансова сметка 9911 „Просрочени публични държавни вземания“.

Разпределени по сектори просрочените вземания са, както следва:

- от топлофикационни дружества - 74,5 хил.евро
- от газови дружества - 515,3 хил.евро
- от електро дружества - 726,9 хил.евро
- от В и К оператори - 43,9 хил.евро
- други дружества - 9,7 хил.евро

Просрочените вземания основно се дължат на неплатени в срок държавни такси и лихви за просрочие от енергийни дружества и В и К оператори, начислени съгласно двете Тарифи за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ и ЗРВКУ.

От общата сума на просрочените вземания, вземанията с предприети действия за установяване на публично държавно вземане към 30.09.2026 г. възлизат на **1 266,5 хил. евро**, от които вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на **944,0 хил. евро**.

Към 30.09.2026 г. събраните и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са в размер на **59,1 хил. евро**.

По отношение на приходите от Наказателни постановления (НП) към 30.09.2026 г. КЕВР отчита събрани суми в размер на **62,9 хил. евро.**

РАЗХОДИ

Разходите по бюджета на КЕВР са изразходвани при строго съблюдаване на принципите за законосъобразност, целесъобразност, ефективност и ефикасност.

Към 30.09.2026 г. са разходвани средства общо в размер на **5 542 607 евро.**

По показател ***„Персонал“*** към 30.09.2026 г. са разходвани средства в размер на **4 187 405 евро.**

Съгласно изискванията на т.5.4 от ДДС № 4 от 23.09.2026 г. **за *параграф 02-00 „Други възнаграждения и плащания за персонала”*** е представена разшифровка към отчета. В КЕВР няма наети по трудови правоотношения в изпълнение на програми за временна заетост.

В *параграф 10-00* „Издръжка” към 30.09.2026 г. са разходвани средства в размер на **1 294 589 евро.**

По показател „Капиталови разходи” са разходвани средства в размер на **4 540 евро.**

Изказвания по т.10.:

Докладва Е. Сматракалева. С доклад № О-Дк-398 от 15.10.2026 г., работната група е внесла за разглеждане и представяне финансов отчет на Комисията за енергийно и водно регулиране към 30.09.2026 г.

Отчетът към 30.09.2026 г. в обобщен вид е както следва:

Показатели	План (евро)	Отчет (евро)

Приходи: в т.ч.:	11 230 000	11 262 029
- приходи от такси	11 123 700	11 206 259
- глоби, санкции и наказателни лихви	102 300	112 271
- приходи и доходи от собственост	4 000	2 629
- др. неданъчни приходи и внесен ДДС		-59 130
Разходи: в т.ч.:	8 550 900	5 542 607
- персонал	6 666 400	4 187 405
- текуща издръжка	1 823 500	1 350 662
- капиталови разходи	61 000	4 540

Към 30.09.2026 г. просрочените вземания на КЕВР са в размер на общо 1 370,3 хил. евро. От общата сума на просрочените вземания, с установяване на публично държавно вземане към 30.09.2026 г. възлизат на 1 266,5 хил. евро, от които вече предприети действия за събиране от ТД на НАП са вземания в размер на 944,0 хил. евро.

Към 30.09.2026 г. събраните и разпределени суми в полза на КЕВР са в размер на 59,1 хил. евро. В тази връзка, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следното решение:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2026 г. и приложенията към него.

Т. Ерменков обърна внимание, че отношението към разходите на Комисията е много отговорно, предвид обстановката в момента. Т. Ерменков изрази благодарност към отдела и дирекцията, които се отнасят грижливо към разходите, и им пожела така да продължават и в бъдеще, като не се забравя, че „*икономията е майка на мизерията“*, и да има все пак и разходи, които да позволяват Комисията да функционира пълноценно.

Председателстващият Таско Ерменков установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, Комисията за енергийно и водно регулиране

РЕШИ:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2026 г.

В заседанието по **точка десета** участват членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков – за, Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката и **два гласа** (Александра Богословска и Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж във ВиК сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

II. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец СЕПТЕМВРИ 2026 г.

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

По т.2. както следва:

1. Издава на „ЛКМК Солар“ ЕАД, ЕИК 208507445, със седалище и адрес на управление: Република България, обл. Перник, общ. Радомир, 2400 гр. Радомир, ж.к. „Индустриална зона“, Лицензия № Л-931-15 от 20.10.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ЛКМК Солар“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.3. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-022-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация-ВТ“ АД, с ЕИК 104003977, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, гр. Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71 А, по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждане в експлоатация на ко-генератор № 2, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 111,75 MW на 115,284 MW, а инсталираната електрическа мощност се променя от 2,8 MW на 5,6 MW.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-022-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

По т.4. както следва:

1. Издава на „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, ЕИК 208050256, със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1606 гр. София, район Красно село, ул. „Владайска“ № 43, вх. офис сграда, ет. 1, Лицензия № Л-932-15 от 20.10.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.5. както следва:

1. Издава на „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД с ЕИК 207411593, със седалище и адрес на управление: Р България, област Велико Търново, община Свищов, гр. Свищов, п. к. 5250, ул. „Димитър Г. Анев“ № 2 „Б“, лицензия № Л-933-7А от 20.10.2026 г. за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената

електроразпределителна мрежа“, за територия, обхващаща територията на „Дунавски индустриален технологичен парк - Свищов“, която е обособена въз основа на Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване, с който от УПИ XLVII, кв. 76 и УПИ I, кв. 153 се образуват седем нови квартала – 238, 239, 240, 241, 242, 243 и 244 по действащия план на гр. Свищов, одобрен с Решение № 899 от 25.11.2022 г. на Общински съвет – Свищов и Проект за изменение на Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване, с който се изменят границите на посочените квартали, одобрен с Решение № 1165 от 28.09.2023 г. на Общински съвет – Свищов, която включва недвижими имоти с идентификатори по кадастрална карта и кадастрални регистри на гр. Свищов, както следва: 65766.508.1166; 65766.508.1167; 65766.508.1168; 65766.508.1169; 65766.508.1170; 65766.508.1171; 65766.508.1172; 65766.508.1173; 65766.508.1174; 65766.508.1175; 65766.508.1176; 65766.508.1177; 65766.508.1178; 65766.508.1179; 65766.508.1180; 65766.508.1181; 56766.508.1182; 65766.508.1183; 65766.508.1184; 65766.508.1185; 65766.508.1186; 65766.508.1187; 65766.508.1188; 65766.508.1189; 65766.508.1190; 65766.508.1191; 65766.508.1192; 65766.508.1193; 65766.508.1194; 65766.508.1195; 65766.508.1196; 65766.508.1197; 65766.508.1198; 65766.508.1199; 65766.508.1200; 65766.508.1201; 65766.508.1202; 65766.508.1203; 65766.508.1204; 65766.508.1205; 65766.508.1206; 65766.508.1207; 65766.508.1208; 65766.508.1209; 65766.508.1210; 65766.508.1211; 65766.508.1212; 65766.508.1235; 65766.508.1237 и 65766.508.1240, като „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ е разположен в урбанизираната част на гр. Свищов, общ. Свищов, Източна индустриална зона, ул. „33 Свищовски полк“ № 85, като северната граница на парка е р. Дунав, а южната граница представлява Републикански път II-52 и е с обща площ 306 958 кв. м., за срок от 35 (тридесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране за разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност чрез енергийния обект, която лицензия съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-933-7А от 20.10.2026 г. приложение и неразделна част от това решение, както и от лицензията по т. 1;

3. Одобрява Приложение № 3 „График със срокове за строителство на енергийния обект“ към лицензия № Л-933-7А от 20.10.2026 г. приложение и неразделна част от това решение, както и от лицензията по т. 1.

4. Одобрява на „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.6. както следва:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-164 от 06.10.2026 г. от „Синергон Енерджи“ ООД 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;

II. Разрешава на „Синергон Енерджи“ ООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД:

1. Анекс към Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г., съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-164 от 06.10.2026 г.

2. Договор за учредяване на особен залог върху вземания, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-164 от 06.10.2026 г.

3. Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметки, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-164 от 06.10.2026 г.

По т.7. както следва:

1. Издава на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В., дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Кралство Нидерландия, вписано в Търговския регистър на Търговската камара на Нидерландия с регистрационен номер (CCI) 93766912 и дружествен

номер (RSIN) 866520399, лицензия № Л-934-15 от 20.10.2026 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.8. както следва:

Прекратява лицензия № Л-610-15 от 28.06.2022 г. за дейността „търговия с природен газ“, издадена на „Азомуреш“ С.А., акционерно дружество, вписано в Националния търговски регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния, с пореден номер J1991000001263, Единен европейски идентификационен код (EUID) ROONRC.J1991000001263 и Единен идентификационен код 1200490, със седалище и адрес на управление: община Търгу Муреш, ул. „Георге Дожа“ № 300, окръг Муреш.

По т.9. както следва:

1. Издава на „Бомонд Кампани“ ЕООД, еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията на Р България, с ЕИК 201413305, лицензия № Л-935-15 от 20.10.2026 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Бомонд Кампани“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.10. както следва:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2026 г.

Свързани документи: (електронен документ, регистриран в автоматизираната информационна система Archimed eDMS);

1. Доклад № Е-Дк-1726 от 15.10.2026 г. и Решение на КЕВР № С-11 от 20.10.2026 г. относно издаване и прехвърляне на едномесечни електронни сертификати за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 01.09.2026 г. до 30.09.2026 г.

2. Решение на КЕВР № Л-931 от 20.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 30.09.2026 г., за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ подадено от „ЛКМК Солар“ ЕАД.

3. Решение на КЕВР № И4-Л-022 от 20.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-155 от 15.09.2025 г. от „Топлофикация-ВТ“ АД за изменение на лицензия за дейността „производство на топлинна енергия“.

4. Решение на КЕВР № Л-932 от 20.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-158 от 23.09.2026 г., за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група подадено от „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД.

5. Решение на КЕВР № Л-933 от 20.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-131 от 30.07.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1728 от 15.10.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-684 от 20.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-164 от 06.10.2026 г. от „Синергон Енерджи“ ООД 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.

7. Решение на КЕВР № Л-934 от 20.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-152 от 04.09.2026 г. от „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

8. Решение на КЕВР № Пр-Л-610 от 20.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-155 от 16.09.2026 г. от „Азомуреш“ С.А. с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

9. Решение на КЕВР № Л-935 от 20.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-136 от 20.08.2026 г. от „Бомонд Кампани“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

10. Доклад с вх. № О-Дк-398 от 15.10.2026 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2026 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

X

Александра Богословска - член на КЕВР

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР
Служебен ангажимент

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

Протоколирал:

X

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