



ПРОТОКОЛ

№ 230

София, 15.09.2026 година

Днес, 15.09.2026 г. от 10:09 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков 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“, В. Петров – гл. експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Р. Методиева – гл. експерт в дирекция „Правна“, Р. Манчев – за началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ 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-1463 от 14.09.2026 г. и проект на решение относно подадени 19 бр. заявления за издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.08.2026 г. до 31.08.2026 г.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1460 от 11.09.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-138 от 21.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-139 от 21.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ГЕОСОЛАР НОВИ ПАЗАР“ ЕООД.

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

3. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-80 от 27.04.2026 г. за

продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „Топлофикация - Бургас“ АД.

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-107 от 01.07.2026 г. от „ДВ Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

5. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-96 от 05.06.2026 г. от на Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-43 от 18.03.2026 г. на Нортпул Б.В. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

7. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-108 от 01.07.2026 г. от Дюферко Хелас СА за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-701-15 от 10.08.2023 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

8. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 17.07.2026 г. от ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1458 от 10.09.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 18.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД.

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

10. Доклад с вх. № Е-Дк-1459 от 10.09.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-141 от 25.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, подадено от „Енерджи Маркет Глобал“ ООД.

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

11. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-111 от 07.07.2026 г. от „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ ТРЪГОВИНА ИН СТОРИТВЕ, Д.О.О. 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

12. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 16.07.2026 г. от „ВРП Енергия България“ ЕАД с искане 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

13. Актове за установяване на публично държавно вземане по отношение на:

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

13.2. „ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД, ЕИК 203700764, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1324, район Люлин, ж.к. Люлин, бл. 816, вх. Г, ет.1, ап.71;

13.3. „ПАУЪРОН“ ЕООД, ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43.

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

14. Доклад с вх. № Е-Дк-1456 от 10.09.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от търговци на природен газ.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Анжела Димитрова, Хриси Йорданова, Теодора Бельова

15. Доклад с вх. № Е-Дк-1457 от 10.09.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ВиБиДжи енерджи“ ЕООД и „МК Мърчантс – България“ ЕООД.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Теодора Бельова

16. Доклад с вх. № Е-ДК-1465 от 14.09.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-140 от 25.08.2026 г. от „Булгаргаз“ ЕАД 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.

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

По т.1. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Овердрайв“ АД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация Плевен“ АД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“; „Брикел“ АД; „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ АД и доклад с вх. № Е-Дк-1463 от 14.09.2026 г., установи следното:

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

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

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

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

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

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

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

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

4. количеството на топлинната енергия, произведена едновременно с електрическата енергия, както и количеството на потребената топлинна енергия;
5. количеството на електрическата енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б;
6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162б;
7. номиналната ефективност на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
8. получената инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане;
9. всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане;
10. вида на националната схема за подпомагане;
11. датата, на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация;
12. датата и държавата на издаване;
13. уникален идентификационен номер.

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

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

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

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

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

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

№ РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, посочени в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, посочени в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. 14, ал. 1 на Наредба № РД-16-267 е регламентирано, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като съгласно ал. 2, за инсталации с единична електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

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

Следва да се има предвид, че от **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 01.08.2026 г. до 31.08.2026 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. „Инертстрой-Калето“ АД;
8. „Топлофикация-Враца” ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
9. „Топлофикация-Враца” ЕАД – ОЦ „Младост“;
10. „Топлофикация-Бургас” АД;
11. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
12. „Топлофикация-Перник” АД;
13. „Топлофикация Плевен” АД;
14. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София“;
15. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
16. „Брикел“ АД;
17. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД;
18. „Топлофикация Русе” АД;
19. „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 **10.09.2026 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 **01.08.2026 г. до 31.08.2026 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): **22,329 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: **0,685 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: **23 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: 23 бр.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ е **0,250 MW_e**.
- Дружеството разполага с две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 (не е работил през периода) и ДВГ-2 – всеки от тях представлява газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;
 - Те са със следните параметри:
 - номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,10%;
 - топлинна ефективност 48,40%;
 - обща ефективност 85,50%.
 - Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/nm ³	35 020 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	24,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	46,27%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	78,31%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	18,54%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	22,329	няма	22,329	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 = **18,514 MWh**;

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-2 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	53,096	53,096	–	–
Електрическа енергия	MWh	40,843	40,843	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	119,965	119,965	–	–

• Потребена топлинна енергия: **53,096 MWh**.

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

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

40,843 MWh – 18,514 MWh = 22,329 MWh – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **40,843 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, **е по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-е в размер на **40,843 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **22,329 MWh**.

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

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

		продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		от минал период				от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2026	1,853	0	няма	няма	няма	няма	1,853	2,685	2	0,685
08/2026	22,329	0	няма	няма	няма	няма	22,329	23,014	23	0,014

• От направената справка за м. 08/2026 г., използваща данните от предходните периоди (м. 07/2026 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 август 2026 г. са в размер на **23 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени **23 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **23 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 **01.08.2026 г. до 31.08.2026 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 **08.09.2026 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 **01.08.2026 г. до 31.08.2026 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): **666,663 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,911 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: **667 бр.;**

▪ ОБЩО: **667 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: **667 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централа „Разград“ е **3,041 MW_e**.

• През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип ВНКW JMS 620 GS-N.LC производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

– номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;

– електрическа ефективност 43,0%;

– топлинна ефективност 42,6%;

– обща ефективност 85,6%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 025 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,08%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,76%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,87%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	666,663	няма	666,663	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) = **30,237 MWh**;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 29,799 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	615,000	615,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	696,900	696,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1709,047	1709,047	–	–

• Потребена топлинна енергия: **34,723 MWh**.

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

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

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

$696,900 \text{ MWh} - 30,237 \text{ MWh} = \mathbf{666,663 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **696,900 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 **696,900 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **666,663 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2026	630,911	0	няма	няма	няма	няма	630,911	630,911	630	0,911
08/2026	666,663	0	няма	няма	няма	няма	666,663	667,574	667	0,574

• От направената справка за м. 08/2026 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 „Топлофикация–Разград“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), са в размер на 667 бр., а **прехвърлените** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2026 г. са в размер на **667 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград“ АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 667 бр. за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 667 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.08.2026 г. до 31.08.2026 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 08.09.2026 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 01.08.2026 г. до 31.08.2026 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): **1321,233 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: **0,387 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: **1321 бр.**;
 - **ОБЩО: 1321 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: **1321 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 август 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	35 054 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,03%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,80%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,19%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1667,600	няма	1667,600	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) = **102,113 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 7,202 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	1537,300	1537,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	1402,137	1402,137	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3877,809	3877,809	–	–

• Потребена топлинна енергия: **960,652 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 0,000 \text{ MWh}$; $Q_{\text{ппк}} = 0,000 \text{ MWh}$).

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

• При определяне на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от ДВГ-1, в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 дружеството е представило и данните за ДВГ-2, въпреки факта, че ДВГ-2 не е въведен в експлоатация с документ, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. В този случай от общата брутна произведена електрическа енергия от ДВГ-1 и от ДВГ-2 следва да се извади брутната електрическа енергия от ДВГ-2 и количество електрическа енергия за собствени нужди в размер на 102,113 MWh. В резултат на което, се получава нетна електрическа

енергия от ВЕКП от ДВГ-1 в размер на 1300,024 MWh, а не както дружеството е посочило в заявлението 1321,233 MWh нетна електрическа енергия от ВЕКП, за което количество са заявени за издаване и за прехвърляне електронни сертификати за произход в размер на **1321 броя**.

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталацията **ДВГ-1** покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия. Предвид извършените технологични 72-часови проби на ДВГ-2 и представените от дружеството данни в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, брутната електрическа енергия, произведена от този двигател, следва да не се включва към общата енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, произведена от ДВГ-1, като същата се намалява с общото количество електрическа енергия, която производителят е ползвал за собствени нужди (102,113 MWh), в съответствие с чл. 162а от ЗЕ, при което се получава на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$1402,137 \text{ MWh} - 102,113 \text{ MWh} = \mathbf{1300,024 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1402,137 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 **1402,137 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1300,024 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при про- дажи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2026	987,062	0	няма	няма	няма	няма	987,062	987,387	987	0,387
08/2026	1300,024	0	няма	няма	няма	няма	1300,024	1300,411	1300	0,411

- От направената справка за м. 08/2026 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 „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**

(експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), са в размер на **1300 бр.**, като се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а от ЗЕ – за месец август 2026 г. в размер на **1300 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени **1300 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1300 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 **01.08.2026 г. до 31.08.2026 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 11.09.2026 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 01.08.2026 г. до 31.08.2026 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): **242,783 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: **0,475 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: **243 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: **243 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	35 029 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,13%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,67%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,55%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	242,783	няма	242,783	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) = **9,417 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	244,881	244,881	–	–
Електрическа енергия	MWh	252,200	252,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	608,655	608,655	–	–

• Потребена топлинна енергия: **244,881 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 6,279 \text{ MWh}$).

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

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

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

$252,200 \text{ MWh} - 9,417 \text{ MWh} = \mathbf{242,783 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **252,200 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **252,200 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **242,783 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
07/2026	35,475	0	няма	няма	няма	няма	35,475	35,475	35	0,475
08/2026	242,783	0	няма	няма	няма	няма	242,783	243,258	243	0,258

- От направената справка за м. 08/2026 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 ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), са в размер на **243 бр.** и се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – за месец август 2026 г. в размер на **243 бр.**

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени **243 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 243 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 **01.08.2026 г. до 31.08.2026 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 **10.09.2026 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.08.2026 г. до 31.08.2026 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): 1557,804 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: 0,314 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: 1558 бр.;**
- **ОБЩО: 1558 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: 1558 бр.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 008 kJ/nm ³	35 008 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,2°C	25,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,92%	47,92%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,29%	79,56%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,12%	20,73%

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

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

MWh	1557,804	няма	1557,804	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) = **81,850 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	1230,770	1230,770	–	–
Електрическа енергия	MWh	1234,420	1234,420	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3189,405	3189,405	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	427,747	427,747	–	–
Електрическа енергия	MWh	405,234	405,234	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1047,009	1047,009	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1658,517	1658,517	–	–
Електрическа енергия	MWh	1639,654	1639,654	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4236,414	4236,414	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1658,517 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 0,052 \text{ MWh}$).

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

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

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

1639,654 MWh – 81,850 MWh = **1557,804 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1639,654 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 **1639,654 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1557,804 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- дажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2026	1213,314	0	няма	няма	няма	няма	1213,314	1213,314	1213	0,314
08/2026	1557,804	0	няма	няма	няма	няма	1557,804	1558,118	1558	0,118

- От направената справка за м. 08/2026 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 „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 **1558 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 август 2026 г. в размер на **1558 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 1558 бр. за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъде **прехвърлен 1558 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 01.08.2026 г. до 31.08.2026 г.

2. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия комплекс-200 дка“

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 10.09.2026 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.08.2026 г. до 31.08.2026 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): **1838,268 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: **0,824 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: **1839 бр.;**

- **ОБЩО: 1839 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: **1839 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	35 008 kJ/nm ³	35 008 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,2°C	25,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,92%	47,92%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,44%	80,03%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,86%	21,70%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1838,268	няма	1838,268	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **96,457 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	936,562	936,562	–	–
Електрическа енергия	MWh	983,941	983,941	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2479,892	2479,892	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	963,362	963,362	–	–
Електрическа енергия	MWh	950,784	950,784	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2391,701	2391,701	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1899,924	1899,924	–	–
Електрическа енергия	MWh	1934,725	1934,725	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4871,593	4871,593	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1899,924 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 0,060 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$1934,725 \text{ MWh} - 96,457 \text{ MWh} = \mathbf{1838,268 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1934,725 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 **1934,725 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1838,268 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 над квотата от	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- ната	Подаде- ната	Издаде- ни	Дробен остатък	Подадена нетна ЕЕ	Подаде- ната	Издаде- ни	Дробен остатък за

	месец	решението за цени	ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	плюс дробен остатък от минал период	серти- фикати	за следващ период	от ВЕКП по ЕРМ до размера на квотата	плюс дробен остатък от минал период	серти- фикати за компен- сиране от ФСЕС	следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2026	1414,824	0	няма	няма	няма	няма	1414,824	1414,824	1414	0,824
08/2026	1838,268	0	няма	няма	няма	няма	1838,268	1839,092	1839	0,092

• От направената справка за м. 08/2026 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 „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 **1839 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 август 2026 г. в размер на **1839 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 **1839 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1839 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 01.08.2026 г. до 31.08.2026 г.**

3. „Инертстрой-Калето“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-46** от **08.09.2026 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.08.2026 г. до 31.08.2026 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): **570,910 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: **0,676 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:

▪ ЕРМ: **571 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: **571 бр.**

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

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.11.2021 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 958 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,36%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,00%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,41%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	570,910	няма	570,910	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) = **17,900 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	554,560	554,560	–	–
Електрическа енергия	MWh	588,810	588,810	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 394,326	1 394,326	–	–

• Потребена топлинна енергия: **554,560 MWh**.

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

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

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

588,810 MWh – 17,900 MWh = 570,910 MWh – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **588,810 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 **588,810 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **570,910 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	913,676	0	няма	няма	няма	няма	913,676	913,676	913	0,676
08/2026	570,910	0	няма	няма	няма	няма	570,910	571,586	571	0,586

• От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2026 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 **571 бр.**, като прехвърлените към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец **август 2026 г.** са в размер на **571 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 571 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 571 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 01.08.2026 г. до 31.08.2026 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 **08.09.2026 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 **01.08.2026 г. до 31.08.2026 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): **2 697,429 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: **0,201 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: **2697 бр.**;
- ЕРМ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 2697 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: **2697 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 213,998 MWh, при извършване на технологичните проби под товар на когенератор № 4 (ДВГ-4), 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. 08.2026 г.

• Към настоящия момент за **ДВГ-4** 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-4 електрическа и топлинна енергия не следва да се разглеждат в настоящото административно производство. Следва да се има предвид, че ДВГ-4 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 инсталацията/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 075 kJ/nm ³	35 075 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,45°C	26,45°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,71%	47,71%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,61%	77,17%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,99%	17,74%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2896,246	2896,246	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) = **221,152 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}}$ = 1,608 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	1716,350	1716,350	–	–
Електрическа енергия	MWh	1512,600	1512,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4214,931	4214,931	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	1559,350	1559,350	–	–
Електрическа енергия	MWh	1390,800	1390,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3822,760	3822,760	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3275,700	3275,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	2903,400	2903,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8037,691	8037,691	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1133,490 MWh** (В т.ч. $Q_{\text{вк}} = 257,973 \text{ MWh}$).

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

- При определяне на нетната електрическа енергия, произведена от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2, дружеството е взело предвид количеството електрическа енергия за собствени нужди в размер на **205,971 MWh**. В резултат на това е получена нетна електрическа енергия в общ размер на **2697,429 MWh**, за която дружеството е заявило издаване и прехвърляне на сертификати за произход в размер на 2697 броя.

- В справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, представена от дружеството с данни за ДВГ-1 и ДВГ-2 са посочени собствени нужди в размер на 205,971 MWh (в клетка М58 от справката). Предвид факта, че ДВГ-4 не е въведен в експлоатация с документ, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията, дружеството е представило втора (отделна) справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, в която са посочени данни единствено за ДВГ-4. От нея е видно, че количеството електрическа енергия за собствени нужди е в размер на 15,181 MWh (клетка М58 от справката). От данните в двете отделни справки, следва че общото количество електрическа енергия за собствени нужди възлиза на **221,152 MWh**, с което количество следва да бъде намалена произведената брутна електрическа енергия от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2.

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия. Предвид извършените технологични 72-часови проби на ДВГ-4 и представената от дружеството отделна справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 с данни единствено за ДВГ-4, брутната електрическа енергия, произведена от този двигател, следва да не се включва към общата енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, произведена от ДВГ-1 и ДВГ-2, като същата се намалява с общото количество електрическа енергия, която производителят е ползвал за собствени нужди (221,152 MWh), в съответствие с чл. 162а от ЗЕ, при което се получава на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$2903,400 \text{ MWh} - 221,152 \text{ MWh} = \mathbf{2682,248 \text{ MWh}} - \text{отговаря на част от цялата } E_{\text{нето}}.$$

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ):

- **ЕПМ: 2682,248 MWh** като част от цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2682,248 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 **2903,400 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 **2903,400 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2682,248 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2026	2302,372	0	2302,372	2303,201	2303	0,201	0,000	0,000	0	0,676
08/2026	2682,248	0	2682,248	2682,449	2682	0,449	0,000	0,000	0	0,676

- От направената справка за м. 08/2026 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 „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 август 2026 г. са в размер на **2682 бр.**

- От направената справка за м. 08/2026 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 „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 август 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 **2682 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец август 2026 г. са в размер на **2682 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа

ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 2682 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 0 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като общо издадените по двете мрежи са 2682 бр., като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 2682 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 01.08.2026 г. до 31.08.2026 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 **08.09.2026 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 **01.08.2026 г. до 31.08.2026 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): **1311,755 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: **0,539 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:

- ЕРМ: **1312 бр.**

- **ОБЩО: 1312 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: **1312 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г.

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW_t;
- електрическа ефективност 43,50%;
- топлинна ефективност 41,60%;
- обща ефективност 85,10%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 083 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,45°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,91%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,79%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,45%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1311,755	няма	1311,755	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **93,845 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}}$ = 0,666 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	1117,000	1117,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1405,600	1405,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3328,540	3328,540	–	–

- Потребена топлинна енергия: **360,350 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 0 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$1405,600 \text{ MWh} - 93,845 \text{ MWh} = \mathbf{1311,755 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1405,600 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 **1405,600 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1311,755 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	1379,985	0	няма	няма	няма	няма	1379,985	1380,539	1380	0,539
08/2026	1311,755	0	няма	няма	няма	няма	1311,755	1312,294	1312	0,294

- От направената справка за м. 08/2026 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 „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ

„Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2026 г. са в размер на **1312 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1312 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1312 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.08.2026 г. до 31.08.2026 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 10.09.2026 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 01.08.2026 г. до 31.08.2026 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) – 8590,049 MWh;**

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

- **ЕПМ: 0,995 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: 8591 бр.;**

- **ОБЩО: 8591 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: 8591 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	35 016 kJ/nm ³	35 016 kJ/nm ³	35 016 kJ/nm ³	35 016 kJ/nm ³	35 016 kJ/nm ³	35 016 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	24,2°C	24,2°C	24,2°C	24,2°C	24,2°C	24,2°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	48,11%	48,11%	48,11%	48,11%	48,11%	48,58%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат	75,15%	75,16%	75,19%	75,72%	76,17%	74,71%

резултат за $\eta_{\text{общо}}$						
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,29%	16,50%	16,69%	15,54%	15,97%	19,30%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	8614,318	8614,318	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) = **454,213 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;

– потреблявана 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	1460,719	1460,719	–	–
Електрическа енергия	MWh	1429,312	1429,312	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3845,673	3845,673	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1388,406	1388,406	–	–
Електрическа енергия	MWh	1380,532	1380,532	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3683,917	3683,917	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1055,876	1055,876	–	–
Електрическа енергия	MWh	1062,844	1062,844	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2817,760	2817,760	–	–

Показатели за ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1386,500	1386,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1219,156	1219,156	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3441,059	3441,059	–	–

Показатели за ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1335,969	1335,969	–	–

Електрическа енергия	MWh	1168,687	1168,687	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3288,097	3288,097	–	–

Показатели за ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2000,900	2000,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	2782,452	2782,452	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6377,801	6377,801	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8628,370	8628,370	–	–
Електрическа енергия	MWh	9068,531	9068,531	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	23 512,867	23 512,867	–	–

- Потребена топлинна енергия: **5132,739 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 Е_{нето}:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) е видно, че за всяка от инсталациите ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7 поотделно тя 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 шестте двигателя: $ЕЕ \text{ от ВЕКП}_{\text{бруто}} = \mathbf{9042,983 \text{ MWh}}$;

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

$$9042,983/9068,531 = 0,997182785 \text{ (99,72\%)} - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

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

- 1) $454,213 \cdot 0,997182785 = 452,933 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

- 2) Следователно ЕЕ от $ВЕКП_{\text{(нето)}}$ е:

$$\mathbf{9042,983 \text{ MWh} - 452,933 \text{ MWh} = 8590,049 \text{ MWh} - \text{е нетната ЕЕ от ВЕКП на изхода на централата.}}$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 75%**, а за инсталация ДВГ-7 е по-малка от 75% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **9042,983 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

9042,983 MWh;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **8590,049 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2026	8250,394	0	8250,394	8250,995	8250	0,995	няма	няма	няма	няма
08/2026	8590,049	0	8590,049	8591,044	8591	0,044	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 08/2026 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 „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 август 2026 г. са в размер на **8591 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **8591 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **8591 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 **01.08.2026 г. до 31.08.2026 г.**

4. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **10.09.2026 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 **01.08.2026 г. до 31.08.2026 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): **4176,727 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: **0,166 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: **4176 бр.;**

- **ОБЩО: 4176 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: **4176 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	35 029 kJ/nm ³	35 029 kJ/nm ³	35 029 kJ/nm ³	35 029 kJ/nm ³	35 029 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,9°C	23,9°C	23,9°C	23,9°C	23,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,16%	48,16%	48,16%	48,16%	48,16%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,70%	82,71%	80,41%	87,42%	80,46%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,97%	23,82%	21,89%	27,38%	21,61%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	4176,727	няма	4176,727	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) = **181,573 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство – $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,374 \text{ MWh}$.

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	114,700	114,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	132,500	132,500	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	318,140	318,140	–	–
----------------------------------	-----	---------	---------	---	---

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1755,300	1755,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	1707,500	1707,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4186,637	4186,637	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1705,800	1705,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	1693,200	1693,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4226,901	4226,901	–	–

Показатели за ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	101,200	101,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	93,700	93,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	222,959	222,959	–	–

Показатели за ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	756,000	756,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	731,400	731,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1848,637	1848,637	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4433,000	4433,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4358,300	4358,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10803,273	10803,273	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2842,849 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 77,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$4358,300 \text{ MWh} - 181,573 \text{ MWh} = \mathbf{4176,727 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 поотделно, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4358,300 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 **4358,300 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **4176,727 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоя щ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2026	4427,166	0	няма	няма	няма	няма	4427,166	4427,166	4427	0,166
08/2026	4176,727	0	няма	няма	няма	няма	4176,727	4176,893	4176	0,893

• От направената справка за м. 08/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2026 г.), за която 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 **4176 бр.**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърлят**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец август 2026 г. сертификати в размер на **4176 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **4176 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 4176 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 **01.08.2026 г. до 31.08.2026 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 04.09.2026 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 01.08.2026 г. до 31.08.2026 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) – **10 121,591 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: **0,739 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: **12 122 бр.** (верния брой е 10 122 бр.);
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.;**
- **ОБЩО: 12 122 бр.** (верния брой е 10 122 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: **12 122 бр.** (верния брой е 10 122 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 MWe**;

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

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

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	противоналег. турб.	кондензац. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	24.06.1993 г.	28.04.1958 г.	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища/газ	въглища/газ	въглища/газ
Долна раб. калоричност на горивото	- kJ/kg	-	10 616 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	-	41,34%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	-	81,73%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	-	54,47%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	-	16,80%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1080,520	1080,520	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) = **359,613 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	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

- Потребена топлинна енергия: **2398,200 MWh**.

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че за 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} = **652,261 MWh**;

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

$$652,261 / 1440,133 = 0,452917196 \text{ (45,29\%)} - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

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

1) $359,613 * 0,452917196 = 162,875 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $652,261 \text{ MWh} - 162,875 \text{ MWh} = \mathbf{489,386 \text{ MWh}}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

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

- **ЕПМ: 489,386 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1080,520 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 БЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ.

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

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

- номинална електрическа мощност **6,97 MW_e**;
- електрическа ефективност **45,10 %**;
- топлинна ефективност **36,87%**;
- обща ефективност **81,97%**;

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

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	3.08.2023 г.	3.08.2023 г.	3.08.2023 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 000 kJ/nm ³	35 000 kJ/nm ³	35 000 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,9°C	22,9°C	22,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,97%	49,97%	49,97%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%	92,00%	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,93%	83,38%	77,08%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,11%	23,75%	19,69%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	9632,205	9632,205		

• 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) = **869,992 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ. = **90,907 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	3189,800	3189,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	3571,724	3571,724	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8056,212	8056,212	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2942,000	2942,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3336,724	3336,724	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7530,668	7530,668	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2627,600	2627,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	3593,749	3593,749	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8070,950	8070,950	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8759,400	8759,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	10 502,197	10 502,197	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	23 657,830	23 657,830	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2920,538 MWh**.

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

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

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

ЕПМ: 10 502,197 MWh – 869,992 MWh = 9632,205 MWh – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	10 712,725	10 712,725	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 = **1522,253 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 90,907 MWh;

• **Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Република“: 5318,738 MWh.**

• **Брутни комбинирани:**

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **10 905,700 MWh**;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **11 154,458 MWh**;

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

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **10 121,591 MWh**;
- ЕПМ **10 121,591 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 **652,261 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **10 502,197 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **11 154,458 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 **11 154,458 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 121,591 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- дажи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни электропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2026	12 981,458	0	12 981,458	12 981,739	12 981	0,739	0,000	0,000	0	0,000

08/2026	10 121,591	0	10 121,591	10 122,330	10 122	0,330	0,000	0,000	0	0,000
---------	------------	---	------------	------------	--------	-------	-------	-------	---	-------

• От направената справка за м. 08/2026 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 „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2026 г. са в размер на **10 122 бр.**

• От направената справка за м. 08/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2025 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 август 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 **10 122 бр.**, като и **прехвърлените** са в размер на **10 122 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 **9632 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 10 122 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 10 122 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 01.08.2026 г. до 31.08.2026 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 **08.09.2026 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 **01.08.2026 г. до 31.08.2026 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): **22 209,528 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2286,164 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: **0,209 MWh**;
- ЕРМ: **0,202 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: **22 209 бр.**;
- ЕРМ: **2286 бр.**;
- ОБЩО: **24 495 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: **24 495 бр.**;

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **94,19 MW_e**;

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

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

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

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

Инсталацията за комбинирано производство чрез комбиниран парогазов цикъл (КППЦ) 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	35 087 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,02%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 625 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,10%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,18%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 385,380	18 099,216	2286,164	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) = **2216,620 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 2 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
Полесна топлинна енергия	MWh	21 885,000	21 777,000	108,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 602,000	22 602,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	55 526,000	55 407,000	119,000	–

- Потребена топлинна енергия: **10 249,000 MWh.**

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

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

22 602,000 MWh – 2216,620 MWh = **20 385,380 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **18 099,216 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 **2286,164 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

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

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

- номинална електрическа мощност 8,73 MW_e;
- електрическа ефективност 45,60 %;
- топлинна ефективност 44,00%;
- обща ефективност 89,60%;

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

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	15.11.2023 г.	15.11.2023 г.	15.11.2023 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 087 kJ/nm ³	35 087 kJ/nm ³	35 087 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,7°C	25,7°C	25,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,62%	49,62%	49,62%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 208 t)	89,73%	89,73%	89,73%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	61,30%	60,52%	61,31%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,92%	18,46%	18,93%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7428,124	7428,124	-	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **863,876 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

• Общите показатели за разглеждания период 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	1200,000	1200,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3084,000	1715,520	–	1368,480
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6988,249	3887,315	–	3100,933

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	693,000	693,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1749,000	948,925	–	800,075
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4035,056	2189,231	–	1845,825

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1345,000	1345,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3459,000	1923,888	–	1535,112
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7836,195	4358,474	–	3477,721

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3238,000	3238,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	8292,000	4588,333	–	3703,667
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	18 859,500	10 435,021	–	8424,479

• Потребена топлинна енергия: **1537,000 MWh**.

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че 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} = **4588,333 MWh**;

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

$$4588,333 / 8292,000 = 0,553344549 \text{ (55,33\%)} - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

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

1) $863,876 * 0,553344549 = 478,021 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$4588,333 \text{ MWh} - 478,021 \text{ MWh} = \mathbf{4110,312 \text{ MWh}}$ – **е нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162б, ал. 1 от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата. В конкретния случай няма подадена електрическа енергия по ЕРМ и ДЕ, и следователно цялата подадена по ЕПМ е:

- ЕПМ: **4110,312 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 цялата централа ТЕЦ „Плевен“:

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	27 813,504	25 527,340	2286,164	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **3080,496 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 2 MWh;

- Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Плевен“: **11 786,000 MWh**.

- Брутни комбинирани:

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **25 015,000 MWh**;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **27 190,333 MWh**;

- Нетна електрическа енергия от ВЕКП подадена по съответните мрежи:

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **24 495,692 MWh**;

- ЕПМ: **22 209,528 MWh**;

- ЕРМ: **2286,164 MWh**;

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

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ **е по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 602,000 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 **4588,333 MWh**;

- Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **27 190,333 MWh**.

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите КППЦ, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **27 190,333 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **24 495,692 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2026	23 098,003	0	20 709,600	20 710,209	20 710	0,209	2388,403	2389,202	2389	0,202
08/2026	24 495,692	0	22 209,528	22 209,737	22 209	0,737	2286,164	2286,366	2286	0,366

- От направената справка за м. 08/2026 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 „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 август 2026 г. са в размер на **22 209 бр.**

- От направената справка за м. 08/2026 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 „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 август 2026 г. са в размер на **2286 бр.**

- Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **24 495 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец август 2026 г. са в размер на **24 495 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от БЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ и подадена по ЕПМ, са в размер на **4110 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 **22 209 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2286 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като общо издадените по двете мрежи са **24 495 бр.**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **24 495 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 **01.08.2026 г. до 31.08.2026 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 № ИЗ-Л-032 от 1.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14** от **10.09.2026 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 **01.08.2026 г. до 31.08.2026 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) – 2556,263 MWh;**

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

- **ЕПМ: 0,300 MWh;**

• 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: 2556 бр.;**
- **ОБЩО: 2556 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: **2556 бр.**;

Забележка: През м. 08/2026 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 ѝ е каскадно присъединена ТГ-8А – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW_e;
 - **ТГ-9** е парна турбина с противоналягане, съоръжена с бойлер-кондензатор с влошен вакуум, един регулируем паротбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW_e;
- В ТЕЦ „София“ през разглеждания период е била в експлоатация инсталация за комбинирано производство – **ТГ-8/ТГ-8А и 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	35 002 kJ/nm ³	35 002 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,8°C	23,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,55%	48,55%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	89,37%	81,79%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,11%	11,26%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2556,263	2556,263	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) = **1164,737 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 849,190 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 инсталации ТГ-8/ТГ-8А и 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	3843,823	2434,611	1409,212	–
Електрическа енергия	MWh	400,000	400,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4929,849	3171,945	1757,904	–

Показатели за ТГ-9	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	13 399,958	8487,000	4912,958	–
Електрическа енергия	MWh	3321,000	3321,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	20 566,129	14 437,499	6128,630	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	17 243,781	10 921,611	6322,170	–
Електрическа енергия	MWh	3721,000	3721,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	25 495,978	17 609,444	7886,534	–

• Потребена топлинна енергия (общо): **17 183,216 MWh** (в която, освен реализирана/продадена в размер на 16 680,197 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 6,000 MWh и водна пара 497,019 MWh).

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

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

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

$3721,000 \text{ MWh} - 1164,737 \text{ MWh} = 2556,263 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоэффективна 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 **2556,263 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:

– **2556,263 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-8/ТГ-8А и 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 **3721,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-8/ТГ-8А и 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 **3721,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **2556,263 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2026	0,000	0	0,000	0,300	0	0,300	0,000	0,649	0	0,649
08/2026	2556,263	0	2556,263	2556,563	2556	0,563	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 сер- тифи- кати	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 сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2026	0,000	0	0,000	0,733	0	0,733	0	0,571	0	0,571
08/2026	2556,263	0	2556,263	2556,996	2556	0,996	0	0,571	0	0,571

• От направената справка за м. 08/2026 г., използваща данните от предходния период (за м. 07/2026 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 **2556 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2026 г. в размер на **2556 бр.**;

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

• **Общо издадените сертификати са в размер на 2556 бр., както и прехвърлените са в размер на 2556 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **2556 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени 2556 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като 2556 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 01.08.2026 г. до 31.08.2026 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 № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г., изм. с Решение № И7-Л-32 от 28.02.2019 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и **ТЕЦ „София Изток“**.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15** от **10.09.2026 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 **01.08.2026 г. до 31.08.2026 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) – **16 386,359 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: **0,278 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: **16 386 бр.**;

- **ОБЩО: 16 386 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: **15 709 бр.**;

Забележка: Към документацията дружеството е приложило **Декларация**, в която се казва, че снабдява свои обекти (помпени и абонатни станции) със стандартизирани товари профили, използвайки съответната мрежа по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ, като си заплаща такси за пренос и достъп. Графиците се подават към ЕСО ЕАД и отчитат от тях. За м. 08/2026 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **677,385 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 (**677,385 MWh**) е необходимо да се прехвърлят сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“, като ползвател на тази нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“.

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

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

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

- **ТГ-1 – кондензационна** турбина с топлофикационни паротнемания с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;
- **ТГ-2 – кондензационна** турбина с топлофикационни паротнемания с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;
- **ТГ-3 – противоналегателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 38,5 MW_e;
- **ТГ-4 – противоналегателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 40,849 MW_e;
- **ТГ-5 – противоналегателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 66 MW_e;

• В ТЕЦ „София Изток“ през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – **ТГ-3 и ТГ-4** – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.:

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	конден. турбина	конден. турбина	противон. турбина	противон. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964	16.06.1964	5.07.2022	05.02.2019
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/nm ³	- kJ/nm ³	35 035 kJ/nm ³	35 035 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	-°C	23,8°C	23,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	-%	49,46%	49,46%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	-%	90,90%	90,92%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	-%	86,58%	86,48%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	-%	15,01%	14,63%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	16 386,359	16 386,359	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **3974,096 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 114,324 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-3 и ТГ-4, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на**

режимните фактори, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	–	–	–	–
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	44 226,759	43 955,759	271,000	–
Електрическа енергия	MWh	17 167,195	17 167,195	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	70 597,369	70 597,369	–	–

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8427,430	8377,430	50,000	–
Електрическа енергия	MWh	3193,260	3193,260	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	13 378,945	13 378,945	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	52 654,189	52 333,189	321,000	–
Електрическа енергия	MWh	20 360,455	20 360,455	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	83 976,314	83 976,314	–	–

• Потребена топлинна енергия (общо): **25 165,539 MWh** (в която, освен реализирана/продадена с гореща вода в размер на 24 796,539 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 39,000 MWh и водна пара 330,000 MWh).

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

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

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

$$20\,360,455 \text{ MWh} - 3974,096 \text{ MWh} = \mathbf{16\,386,359 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

• ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **16 386,359 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:

– **15 708,974 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ (**16 386,359 MWh**) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ (677,385 MWh);

– **677,385 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-3 и ТГ-4** е по-голяма от 75%, като съответното количество брутна комбинирана електрическа енергия от тях, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 360,455 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво за инсталация **ТГ-3 и ТГ-4** е по-голяма от 10 % и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 360,455 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата през разглеждания период е в размер на **16 386,359 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2026	18 974,356		18 974,356	18 975,278	18 975	0,278	0	0,589	0	0,589
08/2026	16 386,359		16 386,359	16 386,637	16 386	0,637	0	0,589	0	0,589

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

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Ползвана нетна ЕЕ от ВЕКП по чл. 119, ал. 1, т. 1	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2026	18 974,356		18 297,981	18 298,251	18 298	0,251	676,375	677,296	677	0,296
08/2026	16 386,359		15 708,974	15 709,225	15 709	0,225	677,385	677,681	677	0,681

- От направената справка за м. 08/2026 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 „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер **16 386 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

- към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2026 г. в размер на **15 709 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 август 2026 г. в размер на **677 бр.**;

- **Общо издадените** сертификати са в размер на **16 386 бр.**, както и **прехвърлените** са в размер на **16 386 бр.**;

- **Прехвърлените сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** са в размер на **15 709 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **16 386 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **15 709 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **677 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, в резултат на което издадените са **16 386 бр.**, както и прехвърлените са **16 386 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 **01.08.2026 г. до 31.08.2026 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 **08.09.2026 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 **01.08.2026 г. до 31.08.2026 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): **15 702,942 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: **0,005 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: **15 702 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: **15 702 бр.**

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

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

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

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

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

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

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

$Q_{\text{пара}} \text{ на ТГ-1} = 54\,360 * (698,89 - 18,11) * 1,163/1000 = \mathbf{43\,039}$ [MWh]

$Q_{\text{пара}} \text{ на ТГ-2} = 51\,992 * (698,89 - 18,11) * 1,163/1000 = \mathbf{41\,164}$ [MWh]

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

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

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

• През разглеждания период в централата са имали работни часове две инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1 и ТГ-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	11 678 kJ/kg	11 678 kJ/kg	- kJ/kg	- kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,67%	34,67%	-%	-%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,03%	81,03%	-%	-%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,56%	80,54%	-%	-%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,82%	25,81%	-%	-%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	15 702,942	15 702,942	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) = **14 833,722 MWh**;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}}$ = 1883,826 MWh (за Брикетна фабрика);

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.

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

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

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-1 и ТГ-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	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	44 312,000	43 039,000	1273,000	–
Електрическа енергия	MWh	15 608,178	15 608,178	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	74 279,000	72 796,181	1482,819	–

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	42 539,000	41 164,000	1375,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 928,486	14 928,486	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	71 244,000	69 642,369	1601,631	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	–	–	–	–
Електрическа енергия	MWh	–	–	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	–	–	–	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	86 851,000	84 203,000	2648,000	–
Електрическа енергия	MWh	30 536,664	30 536,664	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	145 523,000	142 438,550	3084,450	–

• Потребена топлинна енергия: **95 850,391 MWh** (в т.ч. с водна пара – реализирана/продадена 84 203 MWh и 9407,391 MWh за собствени нужди, както и с гореща вода – 2240 MWh за собствени нужди, от общата брутна ТЕ в размер на 96 103 MWh, в която влиза и ТЕ от добавъчна вода в размер на 2240 MWh).

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

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

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

$30\,536,664 \text{ MWh} - 14\,833,722 \text{ MWh} = \mathbf{15\,702,942 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$;

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **15 702,942 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 количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **30 536,664 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 **30 536,664 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **15 702,942 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2026	17 205,529	0	17 205,529	17 206,005	17 206	0,005	няма	няма	няма	няма
08/2026	15 702,942	0	15 702,942	15 702,947	15 702	0,947	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 08/2026 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 „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 август 2026 г. са в размер на **15 702 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ АД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ АД, да бъдат издадени **15 702 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **15 702 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 01.08.2026 г. до 31.08.2026 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 **04.09.2026 г.** и приложенията към него, „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 **01.08.2026 г. до 31.08.2026 г.**, като е записало следното:

- ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **14 457,363 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: **0,720 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: **14 458 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 14 458 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **14 458 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 паротбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

• През разглеждания период в ТЕЦ „Сливен“ е произведена брутна електрическа енергия в размер на 1904,358 MWh, при извършване на технологичните проби под товар на когенератор № 1 (ДВГ-1) и когенератор № 2 (ДВГ-2), преди въвеждането им в експлоатация. В тази връзка е посочено, че тази енергия не е част от заявлението за м. 08.2026 г.

• Към настоящия момент за ДВГ-1 и 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-1 и ДВГ-2 електрическа и топлинна енергия не следва да се разглеждат в настоящото административно производство. Следва да се има предвид, че ДВГ-1 и ДВГ-2 не попадат 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 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	17 912/14 793 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,04%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,78%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,01%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	31,19%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	16 273,129	16 273,129	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **3551,666 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

– 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	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	35 361,076	34 023,076	1338,000	–
Електрическа енергия	MWh	18 009,029	18 009,029	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	66 706,198	65 034,514	1671,684	–

- Потребена топлинна енергия: **19 789,905 MWh**.

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

• При определяне на нетната електрическа енергия, произведена от инсталация ТГ-1, дружеството е взело предвид количеството електрическа енергия за собствени нужди в размер на **3551,666 MWh**. В резултат на това е получена нетна електрическа енергия в общ размер на **14 457,363 MWh**, за която дружеството е заявило издаване и прехвърляне на сертификати за произход в размер на **14 458 броя**.

- В справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, представена от дружеството с данни за ТГ-1 са посочени собствени нужди в размер на **3551,666 MWh** (в клетка M109 от справката). Предвид факта, че ДВГ-1 и ДВГ-2 не са въведени в експлоатация с документ, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията, дружеството е представило втора (отделна) справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, в която са посочени данни единствено за ДВГ-1 и ДВГ-2. От нея е видно, че количеството електрическа енергия за собствени нужди е в размер на **88,592 MWh** (клетка M58 от справката). От данните в двете отделни справки, следва че общото количество електрическа енергия за собствени нужди възлиза на **3640,258 MWh**, с което количество следва да бъде намалена произведената брутна електрическа енергия от инсталация ТГ-1.

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация **ТГ-1**, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия. Предвид извършените технологични 72-часови проби на ДВГ-1 и ДВГ-2 представената от дружеството отделна справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 с данни единствено за ДВГ-1 и ДВГ-2, брутната електрическа енергия, произведена от тези когенератори, следва да не се включва към общата енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, произведена от ТГ-1, като същата се намалява с общото количество електрическа енергия, която производителят е ползвал за собствени нужди (3640,258 MWh), в съответствие с чл. 162а от ЗЕ, при което се получава на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$18\,009,029\text{ MWh} - 3640,258\text{ MWh} = \mathbf{14\,368,771\text{ MWh}}$ – отговаря на част от цялата $E_{\text{нето}}$.

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

- **ЕПМ: 14 368,771 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), която трябва да бъде прехвърлена на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

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

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **18 009,029 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 **18 009,029 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 368,771 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 мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2026	14 707,461	0	14 707,461	14 707,720	14 707	0,720	0	0	0	0
08/2026	14 368,771	0	14 368,771	14 369,491	14 369	0,491	0	0	0	0

• От направената справка за м. 08/2026 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 „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) – за месец **август 2026 г.** са в размер на **14 369 бр.**

• От направената справка за м. 08/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **няма издадени** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД, тъй като **не е имало подадена** нетна електрическа енергия от ВЕКП по **към търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (т.е. по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ) и следователно за месец август 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 **14 369 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС** са в размер на **14 369 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 14 369 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 14 369 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 01.08.2026 г. до 31.08.2026 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 **08.09.2026 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 **01.08.2026 г. до 31.08.2026 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) – **12 058,220 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: **0,567 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: **12 058 бр.;**
- ЕРМ: **0 бр.;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.;**
- **ОБЩО: 12 058 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: **12 058 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 един вид инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова е приложена само **една справка по чл. 4, ал. 5** от Наредба № 7:

– **Тази 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**.

• 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	35 020 kJ/nm ³	35 020 kJ/nm ³	35 020 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,6°C	25,6°C	25,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,76%	49,76%	49,76%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%	92,00%	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,14%	75,19%	75,28%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,78%	16,51%	16,22%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	12 057,653	12 057,653		

• 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) = **557,415 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	3018,886	3018,886	–	–
Електрическа енергия	MWh	3769,286	3769,286	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9033,928	9033,928	–	–
----------------------------------	-----	----------	----------	---	---

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3584,392	3584,392	–	–
Електрическа енергия	MWh	4357,703	4357,703	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 563,135	10 563,135	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3817,224	3817,224	–	–
Електрическа енергия	MWh	4488,079	4488,079	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 032,234	11 032,234	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 420,502	10 420,502	–	–
Електрическа енергия	MWh	12 615,068	12 615,068	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	30 629,298	30 629,298	–	–

- Потребена топлинна енергия: **6683,189 MWh**.

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

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

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

$12\,615,068 \text{ MWh} - 557,415 \text{ MWh} = 12\,057,653 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **12 057,653 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.

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

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **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 **12 615,068 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **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 **12 615,068 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 057,653 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2026	12 896,234	0	12 896,234	12 896,567	12 896	0,567	0	0,885	0	0,885
08/2026	12 057,653	0	12 057,653	12 058,220	12 058	0,220	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. 08/2026 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 „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец август 2026 г. са в размер на **12 058 бр.**

- От направената справка за м. 08/2026 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 „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 август 2026 г. са в размер на **0 бр.**

- От направената справка за м. 08/2026 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 „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 август 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 12 058 бр.,** като и прехвърлените към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ също са в размер на **12 058 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ, работили през периода са в размер на **12 057 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 12 058 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 12 058 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 01.08.2026 г. до 31.08.2026 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 08.09.2026 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 **01.08.2026 г. до 31.08.2026 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): **13 366,210 MWh** – от енергийни блокове №2, 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: **0,951 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: **13 367,161 MWh – 13 367 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: **13 367 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	21 529,217	-	21 529,217	-
	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	18,1	-	18,1	-
	Q ₂ (полезна) =	MWh	18 175,432	-	18 175,432	-

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 № 2591A-E-21 на вторичен уред за измерване на налягането тип UHP03-Flow.
- Свидетелство за калибриране № 59-ГИ на БИМ за диафрагма за разход на пара.
- Сертификат за проверка на съответствието на SGS № 5001057/1 за измерване на разход на пара тип „Диафрагма камерна“ в съответствие с БДС EN ISO 5167-2:2003.
- Сертификат за калибриране на фирма YOKOGAWA за трансмитерите за налягане и разход
- Снимков материал от монтажа (който е приложен и към цитираното писмо от МЕ до КЕВР).

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

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

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

- Работилите инсталации в топлофикационен режим през разглеждания период са:
 - **ТГ-1 (не е работила през периода) кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;
 - **ТГ-2 – кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;
 - **ТГ-3 – (не е работила през периода) 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	8854 kJ/kg	- kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	42,45%	-%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	84,76%	-%

Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	52,14%	-%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
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	117 265,390	117 265,390	няма	няма

Забележка: Към придружаващите заявления документи, дружеството е приложило и задължителния двустранен протокол за търговско мерене на изходните електромери, в рекапитулацията на който е записано количество в размер 43 087,051 MWh (43 087 051,320 kWh) – т.е. работила е ТГ-2 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) = **7167,655 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 1597,255 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	27 903,557	27 903,557	–	–
Електрическа енергия	MWh	50 254,706	15 589,717	–	34 664,989
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	149 892,262	54 364,669	–	95 527,593

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

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	27 903,557	27 903,557	–	–
Електрическа енергия	MWh	50 254,706	15 589,717	–	34 664,989
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	149 892,262	54 364,669	–	95 527,593

- **Потребена топлинна енергия: 27 903,557 MWh** (в т.ч. с гореща вода за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 9522,125 MWh и реализирана/продадена в размер на 206,000 MWh, както и с пара е реализирана/продадена 18 175,432 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 Е_{нето}:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че за инсталация ТГ-2 е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на комбинираната електрическа енергия:

ЕЕ от ВЕКП _{бруто} = 15 589,717 MWh;

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

$15\,589,717 / 50\,254,706 = 0,310214072$ (31,02%) – 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) $7167,655 * 0,310214072 = 2223,507$ 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:

$15\,589,717 \text{ MWh} - 2223,507 \text{ MWh} = \mathbf{13\,366,210 \text{ MWh}}$ – е **нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162б, ал. 1 от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата. В конкретния случай няма подадена електрическа енергия по ЕРМ и ДЕ, и следователно цялата подадена по ЕПМ е:

– ЕПМ: **13 366,210 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-2 **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 **15 589,717 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-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 **15 589,717 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **13 366,210 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 сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2026	22 893,094	0	22 893,094	22 893,951	22 893	0,951	няма	няма	няма	няма
08/2026	13 366,210	0	13 366,210	13 367,161	13 367	0,161	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 08/2026 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 „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 август 2026 г. са в размер на **13 367 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 13 367 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 13 367 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 01.08.2026 г. до 31.08.2026 г.

Изказания по т.1.:

Докладва Вл. Петров. Подадени са 20 бр. заявления за издаване на сертификати, като заявлението, подадено от „Топлофикация Петрич“ ЕАД, не е включено в доклада, тъй като няма утвърден алгоритъм от министерство на енергетиката. В настоящия доклад са разгледани и описани 19 бр. заявления за сертификати за произход на електрическа енергия. Работната група е извършила корекция на заявления брой сертификати на „Топлофикация-ВТ“ АД, „Топлофикация-Враца“ ЕАД - ТЕЦ Градска и „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, като и трите дружества са извършвали технологични изпитания на газобутални двигатели преди въвеждането им в експлоатация. Основанията за корекциите са описани подробно в доклада. Извършена и корекция на заявления брой сертификати от „Топлофикация-Перник“ АД, като същите са коригирани от работната група съобразно предоставените документи и информация към заявлението. За останалите заявления не са установени неточности и несъответствия, които да налагат корекция в заявления брой сертификати.

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

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация, комисията да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на следните производители (поименно са изброени всички 19 бр. заявители);

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

Пл. Младеновски поясни, че корекциите са извършени, тъй като дружествата са заявили собствени нужди от агрегати, които нямат още разрешение за ползване.

Вл. Петров потвърди това.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.08.2026 г. до 31.08.2026 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 АВГУСТ 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 Тунинг 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: 01.08.2026 г. ÷ 31.08.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 35 020 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 53,096 MWh;
- потребена топлинна енергия: 53,096 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 40,843 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: -%; ДВГ2: 18,54%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: -%; ДВГ2: 78,31%;
- 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: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-32-08-26/000000001 до № ЗСК-32-08-26/000000023;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на „Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-08-26/000000001 до № ЗСК-32-08-26/000000023.

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: 01.08.2026 г. ÷ 31.08.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 025 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 615,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 34,723 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 696,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,87%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,76%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-4-08-26/000000001 до № ЗСК-4-08-26/000000667;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-4-08-26/000000001 до № ЗСК-4-08-26/000000667.

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

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;

- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 01.08.2026 г. ÷ 31.08.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 054 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1537,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 960,652 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1402,137 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,19%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,80%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-6-08-26/0000000001 до № ЗСК-6-08-26/000001300;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-6-08-26/0000000001 до № ЗСК-6-08-26/000001300.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 01.08.2026 г. ÷ 31.08.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 029 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 244,881 MWh;
- потребена топлинна енергия 244,881 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 252,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,55%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,67%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-28-08-26/0000000001 до № ЗСК-28-08-26/00000243;

- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-28-08-26/0000000001 до № ЗСК-28-08-26/00000243.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.08.2026 г. ÷ 31.08.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 008 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1658,517 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1658,517 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1639,654 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,12%; ДВГ2: 20,73%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,29%; ДВГ2: 79,56%;
- 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: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-37-08-26/0000000001 до № ЗСК-37-08-26/000001558;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-37-08-26/0000000001 до № ЗСК-37-08-26/000001558.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 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: 01.08.2026 г. ÷ 31.08.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 008 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1899,924 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1899,924 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1934,725 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,86%; ДВГ2: 21,70%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,44%; ДВГ2: 80,03%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-38-08-26/000000001 до № ЗСК-38-08-26/000001839;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-38-08-26/000000001 до № ЗСК-38-08-26/000001839.

7. 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: 01.08.2026 г. ÷ 31.08.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 958 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 554,560 MWh;
- потребена топлинна енергия: 554,560 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 588,810 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,41%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,00%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-46-08-26/000000001 до № ЗСК-46-08-26/000000571;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-46-08-26/000000001 до № ЗСК-46-08-26/000000571.

8. 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: 01.08.2026 г. ÷ 31.08.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 075 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3275,700 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1133,490 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2903,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,99%; ДВГ2: 17,74%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,61%; ДВГ2: 77,17%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-5-08-26/000000001 до № ЗСК-5-08-26/000002682;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-5-08-26/000000001 до № ЗСК-5-08-26/000002682.

9. 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: 01.08.2026 г. ÷ 31.08.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 083 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 117,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 360,350 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1405,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,45%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,79%
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-40-08-26/000000001 до № ЗСК-40-08-26/000001312;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-40-08-26/000000001 до № ЗСК-40-08-26/000001312.

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

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;

- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,764 MW;
- период на производство: 01.08.2026 г. ÷ 31.08.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 016 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8628,370 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5132,739 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 9042,983 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,29%; ДВГ2: 16,50%; ДВГ3: 16,69%; ДВГ5: 15,54%; ДВГ6: 15,97%; ДВГ7: 19,30%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,15%; ДВГ2: 75,16%; ДВГ3: 75,19%; ДВГ5: 75,72%; ДВГ6: 76,17%; ДВГ7: 74,71%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-21-08-26/0000000001 до № ЗСК-21-08-26/00000008591;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФЕСС – от № ЗСК-21-08-26/0000000001 до № ЗСК-21-08-26/00000008591.

11. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 01.08.2026 г. ÷ 31.08.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 029 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4433,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2842,849 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 4358,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,97%; ДВГ2: 23,82%; ДВГ3: 21,89%; ДВГ4: 27,38%; ДВГ5: 21,61%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,70%; ДВГ2: 82,71%; ДВГ3: 80,41%; ДВГ4: 87,42%; ДВГ5: 80,46%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-26-08-26/000000001 до № ЗСК-26-08-26/000004176;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-26-08-26/000000001 до № ЗСК-26-08-26/000004176.

12. На „Топлофикация-Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 125,91 MW;
- период на производство: 01.08.2026 г. ÷ 31.08.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 616 kJ/kg; газ – 35 000 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 905,700 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5318,738 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 11 154,458 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ3: -%; ТГ5: 16,80%; ДВГ1: 24,11%; ДВГ2: 23,75%; ДВГ3: 19,69%;
- номинална ефективност на: ТГ3: -%; ТГ5: 54,47%; ДВГ1: 83,93%; ДВГ2: 83,38%; ДВГ3: 77,08%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ3: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 21.06.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-9-08-26/000000001 до № ЗСК-9-08-26/000010122;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-9-08-26/000000001 до № ЗСК-9-08-26/000010122.

13. На „Топлофикация-Плевен“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, с ЕИК 114005624, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
- местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 68,18 MW;
- период на производство: 01.08.2026 г. ÷ 31.08.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 087 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 25 015,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 786,000 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 27 190,333 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 21,18%; ДВГ1: 18,92%; ДВГ2: 18,46%; ДВГ3: 18,93%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 80,10%; ДВГ1: 61,30%; ДВГ2: 60,52%; ДВГ3: 61,31%;
- 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: КПГЦ: 27.02.2008 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 15.11.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-13-08-26/0000000001 до № ЗСК-13-08-26/000024495;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-13-08-26/0000000001 до № ЗСК-13-08-26/000024495.

14. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 01.08.2026 г. ÷ 31.08.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 002 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 921,611 MWh;
- потребена топлинна енергия: 17 183,216 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3721,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: 10,11%; ТГ9: 11,26%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: 89,37%; ТГ9: 81,79%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-14-08-26/0000000001 до № ЗСК-14-08-26/000002556;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-14-08-26/0000000001 до № ЗСК-14-08-26/000002556.

15. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно

село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София Изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
- период на производство: 01.08.2026 г. ÷ 31.08.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 035 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 52 333,189 MWh;
- потребена топлинна енергия: 25 165,539 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 360,455 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: 15,01%; ТГ4: 14,63%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: 86,58%; ТГ4: 86,48%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ-3: 05.07.2022 г.; ТГ4: 05.02.2019 г.;
ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-15-08-26/000000001 до № ЗСК-15-08-26/000016386;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-15-08-26/000000001 до № ЗСК-15-08-26/000015709;
на „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-08-26/000015710 до № ЗСК-15-08-26/000016386.

16. На „Брикел“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ АД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 01.08.2026 г. ÷ 31.08.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 678 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 84 203,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 95 850,391 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 30 536,664 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 25,82%; ТГ2: 25,81%; ТГ3: -%; ТГ4: -%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,56%; ТГ2: 80,54%; 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: 31.08.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-18-08-26/0000000001 до № ЗСК-18-08-26/000015702;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-18-08-26/0000000001 до № ЗСК-18-08-26/000015702.

17. На „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, ЕИК 119004654, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
- период на производство: 01.08.2026 г. ÷ 31.08.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 17 912 kJ/kg; биомаса: 14 793 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 34 023,076 MWh;
- потребена топлинна енергия: 19 789,905 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 18 009,029 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 31,19%;
- 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: 31.08.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-19-08-26/0000000001 до № ЗСК-19-08-26/000014369;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-19-08-26/0000000001 до № ЗСК-19-08-26/000014369.

18. На „Топлофикация Русе“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, ЕИК 117005106, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;
- местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 420,91 MW;
- период на производство: 01.08.2026 г. ÷ 31.08.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/биомаса – kJ/kg; природен газ – 35 020 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 420,502 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6683,189 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 12 615,068 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: -%; ТГ6: -%; ДВГ1: 16,78%; ДВГ2: 16,51%; ДВГ3: 16,22%;
- номинална ефективност на: ТГ5: -%; ТГ6: -%; ДВГ1: 75,14%; ДВГ2: 75,19%; ДВГ3: 75,28%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 18.01.2024 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-20-08-26/0000000001 до № ЗСК-20-08-26/000012058;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-20-08-26/0000000001 до № ЗСК-20-08-26/000012058.

19. На „ТЕЦ – Бобов дол“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с ЕИК 109513731, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
- местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
- период на производство: 01.08.2026 г. ÷ 31.08.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8767 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 27 903,557 MWh;
- потребена топлинна енергия: 27 903,557 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 589,717 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: -%; ТГ2: 21,95%; ТГ3: -%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: 52,14%; ТГ3: -%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-47-08-26/0000000001 до № ЗСК-47-08-26/0000013367;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-47-08-26/0000000001 до № ЗСК-47-08-26/0000013367.

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

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-138 от 21.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-139 от 21.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-138 от 21.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-139 от 21.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-226 от 25.08.2026 г. на председателя на КЕВР.

Доколкото описаните в заявленията сделки са свързани, на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс, исканията за разрешаването им се разглеждат в едно административно производство.

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

„Геосолар Нови Пазар“ ЕООД, с ЕИК 201250350, е със седалище и адрес на управление: Р България, област Шумен, община Нови пазар, гр. Нови пазар, п. к. 9900, ул. „Любен Каравелов“ № 11. „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД има следния предмет на дейност: Производство, доставка, ремонт, експлоатация на слънчеви централи, вятърни централи, слънчево и ветроенергетично оборудване, както и проектиране и покупко-продажба на такова (след разрешение); производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници (след получаване на лиценз); дейност в областта на авторските права и интелектуална собственост; софтуерни услуги; инженерингова дейност; лизингова дейност; маркетинг; консултантска дейност; покупка на стоки и вещи с цел продажба в първоначален, преработен или обработен вид; производство на стоки с цел продажба; търговско представителство и посредничество; комисионна, спедиционна, складова и превозна дейност; лицензионна дейност, стоков контрол.

Капиталът на дружеството е в размер на 2 000 000 (два милион) евро и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Уинсол“ ЕАД, с ЕИК 208058687.

Дружеството се управлява и представлява от Борислав Веселинов Недялков и Атанас Илиев Добрев, в качеството им на управители.

„Геосолар Нови Пазар“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-917 от 05.08.2026 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с

условие за изграждане на енергиен обект фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с обща инсталирана (АС) мощност 40 MW.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-138 от 21.08.2026 г., „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД е поискало разрешение да сключи договор за кредитен ангажимент с „XXX“ АД като кредитор и с „XXX“ АД, „XXX“ ООД, „XXX“ АД, „XXX“ ЕООД, XXX и XXX като солидарни длъжници. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-138#2 от 09.09.2026 г. дружеството е представило коригиран проект на договор за кредитен ангажимент. „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД е посочило, че сключване на сделката е необходимо, за да бъде осигурено финансиране на разходите за изграждане на ФЕЦ с инсталирана мощност 40 MW, както и на локално съоръжение за съхранение на електрическа енергия.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-139 от 21.08.2026. „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД е поискало разрешение за учредяване в полза на „XXX“ АД на обезпечения по договора за кредитен ангажимент. Като обезпечения са посочени учредяване на особен залог върху търговско предприятие, залог върху вземания и банкови сметки и финансово обезпечение по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране (ЗДФОПН) от кредитополучателя и от солидарните длъжници, както и залог върху акции от капитала на „XXX“ АД. В тази връзка към заявлението са приложени съответните проекти на договори. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-139#2 от 09.09.2026 г. дружеството е представило коригирани проекти на договори.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-138#3 от 11.09.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-139#3 от 11.09.2026 г. „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД е уточнило, че с подадените заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-138 от 21.08.2026 г. и с вх. Е-ЗЛР-Р-139 от 21.08.2026 г. е поискало разрешение да сключи следните сделки: договор за кредитен ангажимент, договор за особен залог на търговското предприятие по реда на Закона за особените залози и Договор за финансово обезпечение по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране, по които дружеството е страна – като титуляр на лицензия за производство на електрическа енергия. Посочило е също, че по отношение на останалите обезпечения са приложени документи за изчерпателност на съответната сделка, за която се иска разрешение.

I. Проект на договор за кредитен ангажимент между „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД (кредитополучател), „XXX“ АД, „XXX“ ООД, „XXX“ АД, „XXX“ ЕООД, XXX, XXX (солидарни длъжници) и „XXX“ АД (кредитор).

1. Предмет – предоставяне от кредитора на кредитополучателя на кредитен ангажимент в размер до XXX евро, със следните кредитни лимити и цел:

1.1 Кредитен лимит „А“ - инвестиционен кредит в размер до XXX евро с цел финансиране на част от разходите по изграждането на:

- Фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност от 50,5 MWp (DC) и свързаната с нея линия средно напрежение, до XXX евро, и

- Локално съоръжение за съхранение на енергия (ЛССЕ/BESS) с мощност, свързана с електропреносната мрежа до 80 MW, до XXX евро;

1.2 Кредитен лимит „Б“ - кредитна линия за оборотни средства в режим на кредитна линия в общ размер на XXX евро, с цел финансиране на част от дължимия ДДС по проекта.

2. Условия и начин на ползване на кредитния ангажимент - суми от кредитните лимити се предоставят на кредитополучателя при следния начин на ползване:

2.1. По Кредитен лимит „А“: сумата до XXX евро се усвоява еднократно или на части, като усвоените суми се превеждат по сметка на изпълнителя, изграждащ фотоволтаичната електроцентрала и свързаната с нея линия средно напрежение; сумата до XXX евро се усвоява еднократно или на части, като усвоените суми се превеждат по сметка на изпълнителя, изграждащ съоръжението за съхранение на енергия.

2.2. По Кредитен лимит „Б“: усвоява се многократно, при поискване от клиента, заедно с усвояването на средства от Кредитен лимит „А“ за плащане на до XXX % от дължимия ДДС върху усвоените суми.

2.3. Суми от кредитните лимити се предоставят на кредитополучателя след изпълнение на следните общи условия за ползване на Кредитен лимит „А“ и Кредитен лимит „Б“: учредяване по надлежния ред на всички обезпечения и представяне на удостоверения от съответните регистри, от които да е видно, че банката е първи по ред кредитор; представяне на подписан договор с изпълнителя по изграждането на фотоволтаичната електроцентрала; представяне на документ за регистрация по ДДС на кредитополучателя; представяне на Протокол обр. 19 за приети за изпълнение и реално извършени строително-монтажни работи или доставено оборудване или материали; представяне на фактура/проформа фактура от изпълнителя; представяне на потвърдена количествено-стойностна сметка от лицензиран оценител, одобрен от банката, за целия проект; представяне на предварителен лиценз от КЕВР и одобрение на договора за кредит; през „XXX“ АД да са разплатени XXX евро по договора с изпълнителя, изграждащ Фотоволтаичната електроцентрала или към доставчиците за линията средно напрежение, както и да са представени фактурите и Протокол обр. 19 за извършените строително-монтажни работи, за които са разплатени тези средства; банката дава съгласие част или цялата сума да се ползва за авансови плащания, като в такъв случай отпада задължението за представяне на Протокол обр. 19; през „XXX“ АД да са разплатени XXX евро по договора с изпълнителя, изграждащ съоръжението за съхранение на енергия, както и да са представени фактурите и Протокол обр. 19 за извършените строително-монтажни работи, доставени материали или оборудване. Банката дава съгласие част или цялата сума да се ползва за авансови плащания, като в такъв случай отпада задължението за представяне на Протокол обр. 19; представяне на анекс към договора с ЕСО ЕАД, с който се съкращава срокът за изграждане на разширението на съществуващата подстанция „Нови пазар“ до 31.03.2027 г. или с който изграждането се възлага на кредитополучателя. В случай, че стойността на договора с изпълнителя, изграждащ фотоволтаичната електроцентрала и линията средно напрежение, е по-висока от XXX евро, то разликата се покрива от кредитополучателя и то преди усвояването на средствата от този кредит, ако е по-ниска, средства от кредита се усвояват до разликата между стойността на договора и вложеното самоучастие XXX евро. В случай, че Кредитен лимит „Б“ е изцяло усвоен, то кредитополучателят се задължава, преди усвояване, да е осигурил по сметка в банката необходимата сума за плащане на ДДС със собствени средства.

2.4. Специални условия за усвояване на сумата до XXXевро от Кредитен лимит „А“, предназначена за изграждане на съоръжението за съхранение на енергия: представяне на подписан анекс с ЕСО ЕАД, с който използваемият и инсталиран капацитет на НССЕЕ се повишава до минимум 160 MWh, максималната мощност, потребявана от мрежата да бъде увеличена на минимум 40 MW, инсталирана мощност на ЛССЕЕ – минимум 40 MW; представяне на Разрешение за строеж за съоръжение за съхранение за електрическа енергия; представяне на договор с изпълнител за доставка и монтаж на съоръжение за съхранение за електрическа енергия; учреден сервитут за прокарване на кабелна линия 110 kV между Повишаващата подстанция и съществуващата подстанция „Нови пазар“; както и разрешение за строеж на същата. В случай, че стойността на договора с изпълнителя е по-висока от XXX евро, то разликата се покрива от кредитополучателя и то преди усвояването на средствата по този договор. В случай, че стойността на договора е по-ниска, то средства от кредита се усвояват до стойността на договора.

2.5. Усвояването (ползването) на суми по кредитните лимити се извършва с краен срок до XXX г., безкасово, при посочените условия за ползване.

3. Обезпечаване на кредита - за обезпечаване на всички вземания на кредитора по този договор в това число - главница, лихви, неустойки, такси, комисиони, разноски и

други, кредитополучателят учредява и/или осигурява учредяването на следните обезпечения в полза на „XXX“ АД, а именно:

3.1. Първи по ред залог на цялото търговското предприятие на „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, както настоящи, така и бъдещи, включително върху недвижимите имоти, където е приложимо, движими материални активи, индивидуализирани, съгласно представена актуална инвентарна книга и вземания по сключени договори за продажба на електрическа енергия и всички сключвани за срока на кредита следващи договори за продажба на електрическа енергия.

3.2. Реален залог върху всички XXX обикновени поименни налични акции с право на глас от капитала на „XXX“ АД, ЕИК XXX с номинална стойност XXX евро всяка.

3.3. Първи по ред залог по реда на ЗДФОПН, учреден от кредитополучателя и солидарните длъжници юридически лица, върху всички настоящи и бъдещи вземания за наличностите и постъпленията по сметките, открити и поддържани при „XXX“ АД, без блокиране на средствата по сметките, с минимален първоначален размер на учредяване 10 валутни единици.

3.4. Финансово обезпечение по реда на ЗДФОПН, върху всички настоящи и бъдещи вземания за наличностите и постъпленията по сметка с IBAN (.....), с блокиране на средства в размер до XXX евро, с минимален първоначален размер на учредяване 10 валутни единици.

4. Лихви, такси и комисиони по кредита - кредитополучателят заплаща на кредитора годишна възнаградителна лихва върху усвоената част от кредитните лимити „А“ и „Б“ в размер на XXXM EURIBOR (Тримесечен EURIBOR) плюс надбавка от XXX (XXX пункта), но не по-малко от XX % годишно. В случай на промяна на 3M EURIBOR годишната лихва по кредита ще се счита за автоматично променена в съответствие с приетите изменения, при запазване на размера на договорената надбавка.

4.1. Към датата на сключване на този договор стойността на приложимия XXXM EURIBOR е XXX %.

4.2. В случай на предсрочно погасяване на част или целия кредит кредитополучателят заплаща на банката такса в размер на 5 % върху размера на предсрочно погасената сума.

5. Издължаване на кредита - кредитните лимити се издължават, както следва:

5.1. За кредитен лимит „А“ - на XX г. Кредитният лимит се погасява на XXXмесечни вноски по главница, дължими на 26-число, считано от XX г. С XXX % от годишните нетни приходи от продажби, намалени с всички вноски по кредита за съответната година (главници, лихви и такси) и разходите на дружеството (с изключение на останалите финансови разходи, разходите за амортизации, обезценка и провизии), кредитополучателят се задължава всяка година да погасява предсрочно кредита, като погасяването е за сметка на последните вноски по главница.

5.2. За кредитен лимит „Б“ - на XX г. с всяка сума от възстановен ДДС по сметка на кредитополучателя, като погасяването се извършва с вальор датата на постъпване на средствата.

6. Санкции - кредиторът има право да преустанови предоставянето на неусвоени суми по кредита и/или да обяви усвоения кредит за изцяло или частично предсрочно изискуем в случаите, установени в закона и/или при неизпълнение на което и да е условие за ползване на кредита и/или при неизпълнение на което и да е задължение на кредитополучателя и/или солидарния длъжник по този договор. В случай на предсрочна изискуемост, както и в случай на неиздължаване на част или целия кредит на договорен падеж, кредиторът има право по свой избор и преценка да пристъпи към незабавно служебно събиране на изискуемите суми по реда, предвиден в договора и/или към принудително изпълнение върху обезпечението, както и върху цялото имущество на

кредитополучателя и/или на солидарните длъжници, по реда на действащото законодателство.

II. Проект на Договор за учредяване на залог на търговско предприятие по реда на Закона за особените залози между „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД (залогодател), и „XXX“ АД (залогоприемател).

1. Цел - договорът за залог се сключва за обезпечаване на всички вземания на банката в това число - главница, лихви, неустойки, такси, комисиони, разноски и други от кредитополучателя – „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД и от солидарните длъжници „XXX“ АД, „XXX“ ООД, „XXX“ АД, „XXX“ ЕООД, XXX, XXX, произтичащи от Договор за кредитен ангажимент, с който Банката предоставя на Кредитополучателя кредитен ангажимент в размер до XXX евро, със съответните кредитни лимити и цели.

2. Предмет - учредяване в полза на банката на първи по ред особен залог на цялото търговско предприятие на залогодателя – „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, както настоящи, така и бъдещи, в това число и върху следните отделни активи от заложеното предприятие, както следва:

2.1. Вещно право на строеж върху недвижим имот, учредено за срок от 30 г. с Договор за учредяване право на строеж с № РД 53-1 от 08.03.2022 г., вписан в Служба по вписванията гр. Нови Пазар с вх. рег. № 603 от 11.03.2022 г., акт № 70, том 2, дело № 339. Министерството на земеделието, като собственик е учредило възмездно право на строеж върху 391,886 дка земеделски земи, частна държавна собственост, собственост на държавен поземлен фонд, отредени за площадка за изграждане на фотоволтаичен парк, представляващи поземлен имот с идентификатор 52009.120.1 по Кадастралната карта и кадастралните регистри (КККР) на гр. Нови пазар, община Нови пазар, област Шумен, с номер по предходен план 120001, трайно предназначение на територията — земеделска, начин на трайно ползване — нива, седма категория, находит се в местността „Кавлаклар“, при граници и съседи: поземлени имоти с идентификатори 52009.119.322, 52009.121.306 и 52009.99.146, съгласно Скица № 15-255217 от 11.03.2021 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър — гр. Шумен и Решение № 49 от 28.07.1992 г. за възстановяване правото на собственост на земеделски земи по чл. 27 от Правилник за прилагане на закона за собствеността и ползването на земеделските земи на Поземлена комисия гр. Нови пазар.

2.2. Вещно право на строеж върху недвижим имот, учредено за срок от 35 г. с Договор за учредяване на възмездно право на строеж с № 241 от 07.07.2026 г., вписан в Служба по вписванията гр. Нови Пазар с вх. рег. № 1796 от 09.07.2026 г., акт № 95, том 6, дело № 998. Община Нови Пазар като собственик е учредила възмездно право на строеж за изграждане на енергиен обект за „Съоръжение за съхранение на електрическа енергия чрез батерии и електрически съоръжения“, в ПИ с идентификатор 52009.57.457 по КККР на гр. Нови пазар, с площ 12078 кв. м, местност: Хораз Мера, земеделска земя, Категория - III, с НТП - за друг вид отпадъци, номер от предходен план: 000457, при съседи: ПИ № 52009.504.179, 52009.57.458, 52009.65.14, 52009.56.223, належащ се в землището на гр. Нови пазар, общинска частна собственост, при спазване на действащите нормативни разпоредби във връзка с отстоянията и плътността на застрояване, за който, съгласно Заповед № 540 от 15.06.2026 г. на Кмета на Община Нови пазар е одобрено изменението на ПУП-ПРЗ, като се образува нов УПИ 1 „За съоръжение за съхранение на ел. енергия чрез батерии и електрически съоръжения“ от нов кв. 205, чрез прокарването на крайната регулационна граница на града по кадастралната граница на ПИ с идентификатор 52009.57.457, с ПУП-ПЗ за новообразувания УПИ 1 от нов кв. 205 е определена Устройствена зона „Пп“ (Предимно производствена), с конкретно предназначение „За съоръжение за съхранение на сл. енергия чрез батерии и електрически съоръжения“ и

устройствени показатели: Начин на застрояване — свободно, площ на застрояване 40-80%, Н до 10 м., Кинт — 1,0-2,5; площ на озеленяване 20-40%,

2.3. Вещно право на строеж върху недвижим имот, учредено за срок от 30 г. с Договор за учредяване на възмездно право на строеж (суперфиция) върху недвижим имот – общинска собственост № 97 от 01.03.2023 г., вписан в Служба по вписванията гр. Нови Пазар с , вх. рег. № 596 от 01.03.2023 г., акт № 113, том 2, дело № 347. Община Нови пазар е учредила в полза на „Геосолар Нови пазар“ ООД, възмездно и срочно право на строеж върху поземлен имот с идентификатор 52009.504.88 (пет, две, нула, нула, девет, точка, пет, нула, четири, точка, осем, осем), по КKKP на гр. Нови пазар, с адрес: гр. Нови пазар, ул. „4-та промишлена“ № 2, вид собственост общинска частна, вид територия урбанизирана, начин на трайно ползване – „За друг вид производствен складов обект“, с площ от 3931 кв. м. (три хиляди деветстотин тридесет и един) квадратни метра, съставляващ УПИ XXIII, в кв. 160В по регулационния план на град Нови пазар, при граници и съседни поземлени имоти с идентификатори: 52009.504.303, 52009.504.292, 52009.504.86, 52009.57.233, актуван с Акт за частна общинска собственост № 2934 от 19.05.2022 г., вписан в Агенция по вписванията, Служба по вписванията – Нови пазар, с вх. рег. № 1403/23.05.2022 год., Акт № 147, Том 4, Дело № 767 по описа за 2022 г., за изграждане на енергиен обект на техническата инфраструктура - повишаваща подстанция, при спазване предвижданията на Общия устройствен план на община Нови пазар и Правилата и нормативите за неговото прилагане, както и съгласно ПУП, одобрен с Решение № 335 по Протокол № 32 от 25.11.2021 г. на Общински съвет – Нови пазар и одобрен технически инвестиционен проект.

3. Действие на залога - търговското предприятие, в това число и отделните му активи/вещи/права, посочени изрично в предходния член 2, се залагат в полза на банката до окончателното и пълно погасяване на всичките ѝ вземания към кредитополучателя, в това число - главница, лихви, неустойки, такси, комисиони, разноски и други, произтичащи от Договора за кредит и от всякакви бъдещи промени в посочения договор за кредит, в това число и при последващо удължаване на сроковете за погасяване на отпуснатия кредити, при промяна на годишната лихва, при реструктуриране на кредита, включително и чрез капитализиране на лихви към главницата или при промяна на други условия.

4. Изпълнение на залога

4.1. В случай, че кредитополучателят не изпълнява задълженията си за плащане по Договора за кредит в договорените в него срокове, банката в качеството си на заложен кредитор има право да насочи изпълнение и да се удовлетвори от заложеното търговско предприятие или отделни активи от него съгласно нормите на действащото законодателство, в това число и без съдебна намеса по реда на Закона за особените залози и съгласно предвиденото в този договор, като по своя преценка посочи метода за изпълнение - удовлетворяване от търговското предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения или удовлетворяване от отделни негови елементи (активи, вещи/права), банката не е ограничена и в хода на изпълнението, с оглед конкретните обстоятелства, може да преминава по своя преценка от един способ към друг.

4.2. Ако банката избере да се удовлетвори от отделни елементи (активи, вещи/права) на търговското предприятие, тя е длъжна да продаде първо онези от тях, продажбата на които би затруднила в най-малка степен дейността на предприятието. С подписването на договора залогодателят дава изричното си безусловно и неотменяемо съгласие и упълномощава банката да продава отделни елементи от заложеното предприятие (активи, вещи/права) от свое име и за сметка на залогодателя, при условия — цена и купувач, по нейна преценка. Ако заложените вещи се търгуват на борсата, продажбата им се извършва по борсова цена. Ако заложените вещи не се търгуват на борсата и съответно нямат борсова цена, страните приемат за тяхна пазарна цена-цената,

установена с експертна оценка от посочен от банката лицензиран експерт-оценител, като залогодателят декларира, че приема без възражения договорения по този начин ред за определяне на цената. Продажбата се извършва само срещу заплащане на пълния размер на цената по банковата сметка на посочен от банката депозитар. При продажбата банката е длъжна да положи грижата на добър търговец. Банката има право да вземе мерките за запазване на заложеното имущество, както и да упражни и всички други права и възможности на заложен кредитор, предвидени в Закона за особените залози и действащото законодателство.

4.3. Ако банката избере да се удовлетвори от търговското предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, тя може да назначи управител на предприятието - посочено от нея лице. След вписването на посочения от банката управител на предприятието в търговския регистър, залогодателят не може да упражнява правата си върху търговското предприятие.

4.4. Банката има право да вземе мерките за запазване на заложеното в нейна полза имущество/активи/права, както и да упражни и всички други права и възможности на заложен кредитор, предвидени в Закона за особените залози и действащото законодателство

4.5. В случай, че към заложеното имущество се насочи изпълнение по реда на ГПК или ДОПК, банката се счита за присъединен по право вискател, като в този случай, обезпеченото вземане се счита за изискуемо до размера на сумата, която се припада на банката от разпределението.

4.6. Банката има право самостоятелно да прецени кое от правата си, произтичащо от този договор и/или от действащото законодателство да упражни първо, както и има право да предприеме едновременно няколко способа за удовлетворяване на обезпеченото вземане по принудителен ред, ако това е допустимо.

В проекта на договор за учредяване на залог на търговско предприятие не е предвидена клауза, гарантираща спазването на чл. 53 от ЗЕ. Според чл. 53, ал. 1 от ЗЕ разпореждане с имущество, с което се осъществява дейността по лицензията, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. В случай, че лицензията е издадена за производство на електрическа енергия и дейността се осъществява чрез генериращи мощности (блок), които технологично могат да бъдат експлоатирани независимо една от друга, предмет на разпореждането може да бъде отделен блок – чл. 53, ал. 2 от ЗЕ. В тази връзка, на дружеството следва да бъде указано в проекта на договор да бъде включена клауза със следното съдържание: *„При упражняване на правата си на заложен кредитор Банката спазва изискванията на чл. 53 от Закона за енергетиката, като разпореждането с имущество, с което се осъществява дейността по лицензия № Л-917 от 05.08.2026 г. за производство на електрическа енергия, издадена на „Геосолар Нови пазар“ ЕООД, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.“*

III. Проект на Договор за финансово обезпечение по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране между „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД (залогодател/обезпечител) и „XXX“ АД (кредитор/обезпечено лице).

1. Цел - договорът за залог се сключва за обезпечаване на всички вземания на банката в това число - главница, лихви, неустойки, такси, комисиони, разноски и други от кредитополучателя – „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД и от солидарните длъжници „XXX“ АД, „XXX“ ООД, „XXX“ АД, „XXX“ ЕООД, XXX, XXX, произтичащи от Договор за кредитен ангажимент, с който Банката предоставя на Кредитополучателя кредитен ангажимент в размер до XXX евро, със съответните кредитни лимити и цели.

2. Предмет

2.1. За обезпечаване в пълен размер на цялото и на която и да е част от вземането

на банката, до окончателното му и пълно погасяване, залогодателят (обезпечителят) учредява в полза на банката/обезпечено лице финансово обезпечение под формата на залог върху свое парично вземане по банкова сметка, а именно:

2.1.1. Към датата на сключване на договора, обезпечителят предоставя по своя банкова сметка с IBAN (.....) като финансово обезпечение сумата в размер до XXXевро.

2.1.2. Обезпечителят е длъжен в срок до XXX г. да преведе по посочената сметка сума в размер до XXX евро.

2.1.3. Финансовото обезпечение се счита за предоставено с реалното постъпване на паричните средства по посочената банкова сметка (датата на заверяване на паричните вземания по банковата сметка) и с отбелязване на залога по сметката от страна на банката. От момента на постъпване на суми по посочената банкова сметка страните приемат, че постъпилите суми, с които е заверена банковата сметка, имат характер на финансово обезпечение и са на разположение, като се държат от банката в качеството ѝ на обезпечено лице.

2.1.4. Залогът включва и лихвите по паричното вземане.

2.1.5. Средствата служат за погасяване на просрочени главница, лихви и такси по кредитния ангажимент през периода на ползване на Лимит „А“, като кредитополучателят дава изричното си съгласие в случай на недостиг на средства по разплащателните сметки на кредитополучателя, банката служебно да погаси падежиралите главница, лихви и такси по двата лимита със средства от блокираната сума

2.2. За обезпечаване в пълен размер на цялото и на която и да е част от вземането на банката, до окончателното му и пълно погасяване, залогодателят/обезпечителят учредява в полза на банката/обезпеченото лице финансово обезпечение под формата на залог върху свое парично вземане по банкова/и сметка/и, а именно:

2.2.1. Парично вземане в размер на 10 евро по банкови сметки с IBAN BG0XXX, XXX, с титуляр обезпечителят, открита в „XXX“ АД, ведно с всички други парични вземания постъпващи по посочената банкова сметка на обезпечителя, имащи характер на допълнително предоставени финансови обезпечения.

2.2.2. Финансовото обезпечение се счита за предоставено с реалното постъпване на сумата от XXX евро по посочената банкова сметка (датата на заверяване на паричните вземания по банковата сметка) и отбелязване на залога по сметката от страна на банката.

2.2.3. Залогът включва и лихвите по паричното вземане.

3. Неизпълнение – при неизпълнение на което и да е задължение, така, както е дефинирано в Договора за кредитен ангажимент и този договор, като за неизпълнение страните приемат и постъпване в банката на разпореждане за налагане на заповор/и по сметката или по други банкови сметки на залогодателя/ кредитополучателя/солидарния длъжник, както и постъпване на искане за плащане по издадена от банката банкова гаранция, банката има право без да е необходимо да извършва публична процедура, както и без съдебна или административна намеса, без отправяне на предизвестие, без предварително уведомяване и/или каквото и да е допълнително съгласие от страна на залогодателя/кредитополучателя/солидарния длъжник, без изтичане на допълнителен срок, в съответствие с разпоредбите на ЗДФОПН и останалите приложими разпоредби на българското законодателство да:

3.1. Реализира предоставеното ѝ съгласно този договор финансово обезпечение, включително допълнително финансово обезпечение, като прихващане използваните като обезпечение парични вземания срещу финансовите задължения или погаси по друг начин с паричните вземания. С подписване на настоящия договор, с цел реализиране на финансовото обезпечение без съдебна намеса по смисъла и реда на ЗДФОПН, залогодателят (обезпечителят) дава безусловното си и неотменимо предварително писмено съгласие на банката по реда на Наредба № 3 на БНБ от 18.04.2018 г. за условията и реда за откриване и обслужване на платежни сметки, изпълнение на платежни

операции и за използване на платежни инструменти, въз основа на което банката е овластена да инкасира служебно суми от сметката едностранно в деня на падежа или след него на част или цялото вземане за удовлетворяването/погасяването му, включително с право, когато това е необходимо за откупуване на чуждестранна валута, съответно арбитражиране по курс „купува/продава“ на „XXX“ АД за деня на операцията. Евентуалните курсови разлики са за сметка на Залогодателя.

3.2. Приложи клаузата за приключващо нетиране по смисъла на ЗДФОПН. Когато банката упражнява клаузата за приключващо нетиране, то се извършва едностранно от нея като задълженията на кредитополучателя/солидарния длъжник за погасяване на вземането и задълженията на банката да изплати заложеното имущество стават по силата на ЗДФОПН незабавно изискуеми и се превръщат в задължения за плащане на парична сума и се погасяват до размера на по-малкото от тях, като страната, дължаща по-голямата сума остава да дължи на другата страна единствено нетната разлика между сумите. Банката има право да упражни клаузата за приключващо нетиране, както за целия размер на задълженията на кредитополучателя/солидарния длъжник по договора за кредит, така и за част от тях.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в същия закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. КЕВР издава и разрешение и в случаите на залог или ипотека върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност – чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ.

В конкретния случай, видно от предмета и условията на проекта на договор за кредитен ангажимент, същият е на стойност над 20 на сто от активите на лицензианта и е предвидено да бъде обезпечен чрез учредяване на особен залог върху търговското предприятие на „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД, което включва имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Следователно, сделката попада в хипотезата на чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ, поради което същата следва да бъде разгледана от КЕВР. Учредяването на особен залог върху търговското предприятие, с индивидуализиране на активи, съставляващи имущество, с което се осъществява лицензионната дейност е сделка, която попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежи на разглеждане от КЕВР.

Предоставянето на финансово обезпечение и залог по реда на ЗДФОПН, по своята същност е сделка, която оказва влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички финансови задължения, произтичащи от договора за кредитен ангажимент, обезпеченията са на разположение и под контрола на банката, като в случай на неизпълнение обезпеченото лице има право да реализира финансовото обезпечение без съдебна намеса, да го придобие или да приложи клауза за нетиране. В тази връзка сделката попада в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, поради което следва да бъде разгледана от КЕВР.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана от финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички, произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на дружеството „Геосолар Нови Пазар“

ЕООД, с оглед преценка дали сключването ѝ води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Дружеството е представило прогнозен финансов модел за периода до XXXг., като при така заложените параметри и допускания се установява, че приходите са формирани от продажба на произведена електрическа енергия от сегмент „Ден напред“ в размер на XXX хил. евро, от продажба на електрическа енергия от Батерия в размер на XXX хил. евро и от нетен приход от самостоятелна търговия ССЕС в размер на XXX хил. евро или общо приходи в размер на XXX хил. евро. Разходите от оперативна дейност за периода са в общ размер на XXX хил. евро, като след плащанията на амортизации, лихви и данъци очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат в общ размер на XXX хил. евро.

При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци за периода на обслужване на кредита до XXX г., както и след това са положителни стойности и показва, че дружеството „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията свързани с инвестиционния проект, който ще бъде финансиран от „XXX“ АД.

Предвид горното, КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да нарушат условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.2.:

Докладва Р. Методиева. „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД е титуляр на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана мощност 40 MW. С подаденото заявление е поискано разрешение да се сключи договор с „XXX“ АД за кредитни ангажименти, като банката предоставя финансиране до XX евро за изграждането на фотоволтаичната електроцентрала, която е обект на лицензията, както и на финансиране за изграждане на локално съоръжение за съхранение на електрическа енергия с мощност 80 MW. Срокът за погасяване на кредита е до XXX г. Във връзка с договора за кредит е поискано и разрешение за учредяване на съответните обезпечения, като дружеството е уточнило, че иска разрешение за сключване на договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие, както и за предоставяне на финансови обезпечения по реда на ЗДФО и за приключващото нетиране, по които дружеството е страна. Подробно са разгледани условията по всички договори, като е установено, че в проекта на договор за залог на търговското предприятие не се съдържа клауза, която да гарантира спазването на чл. 53 от ЗЕ, а именно при принудително изпълнение от страна на банката заложеното имущество, с което се осъществява дейността по лицензия, да бъде продадено в цялост след разрешение на Комисията. В тази връзка са дадени указания на заявителя да включи такава клауза в проекта си на договор. Заявителят е представил становище за обхвата на защитената по закон информация, която счита, че се съдържа в представените документи и следва да бъде заличена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 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 „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД да сключи исканите сделки съгласно мотивите на настоящия доклад;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени

от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Р. Методиева прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Дава разрешение на „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД:

1. Договор за кредитен ангажимент съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-138#2 от 09.09.2026 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-138 от 21.08.2026 г. проект на договор;

2. Договор за учредяване на залог на търговско предприятие по реда на Закона за особените залози като указва на „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД в представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-139#2 от 09.09.2026 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-139 от 21.08.2026 г. проект на договор да бъде включена клауза със следното съдържание: „При упражняване на правата си на заложен кредитор Банката спазва изискванията на чл. 53 от Закона за енергетиката, като разпореждането с имущество, с което се осъществява дейността по лицензия № Л-917 от 05.08.2026 г. за производство на електрическа енергия, издадена на „Геосолар Нови пазар“ ЕООД, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.“;

3. Договор за финансово обезпечение по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-139#2 от 09.09.2026 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-139 от 21.08.2026 г. проект на договор.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 и чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката, и чл. 92 ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-138 от 21.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-139 от 21.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД;

II. Дава разрешение на „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД:

1. Договор за кредитен ангажимент съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-138#2 от 09.09.2026 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-138 от 21.08.2026 г. проект на договор;

2. Договор за учредяване на залог на търговско предприятие по реда на Закона за особените залози като указва на „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД в представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-139#2 от 09.09.2026 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-139 от 21.08.2026 г. проект на договор да бъде включена клауза със следното съдържание: „При упражняване на правата си на заложен кредитор Банката спазва изискванията на чл. 53 от Закона за енергетиката, като разпореждането с имущество, с което се осъществява дейността по

лицензия № Л-917 от 05.08.2026 г. за производство на електрическа енергия, издадена на „Геосолар Нови пазар“ ЕООД, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.“.

3. Договор за финансово обезпечение по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-139#2 от 09.09.2026 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-139 от 21.08.2026 г. проект на договор.

III. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-80 от 27.04.2026 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „Топлофикация - Бургас“ АД**, както и събраните данни от проведеното на 09.09.2026 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-80 от 27.04.2026 г. от „Топлофикация - Бургас“ АД за продължаване срока на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-127 от 04.05.2026 г. на председателя на КЕВР. След преглед на постъпилото заявление с писма с изх. № Е-ЗЛР-ПД-80 от 27.05.2026 г. и от 16.07.2026 г. от дружеството е изискана допълнителна информация и документи, представени с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-80 от 03.06.2026 г. и от 24.07.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-1430 от 20.08.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 211 от 26.08.2026 г., т. 1, и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 09.09.2026 г. е проведено открито заседание, в което дистанционно участие е взел изпълнителният директор на „Топлофикация - Бургас“ АД. Същият е изразил положително становище по констатациите и изводите, отразени в приетия доклад.

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

С Решение № Л-023 от 15.11.2000 г. Комисията е издала на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г., която първоначално е била за дейността „производство на топлинна енергия“. С Решение № Р-036 от 17.04.2006 г. лицензията е изменена и допълнена с условия за изграждане на енергийния обект „Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“ на база

шест газови бутални двигателя със 17,82 MW електрическа мощност и 18,59 MW топлинна мощност”, с условията за производство на електрическа и топлинна енергия и по отношение на Приложение № 1 към лицензията, като със същото решение Комисията е определила срок на лицензията 20 (двадесет) години, считано от датата на получаване на разрешение за осъществяване на лицензионната дейност чрез енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. С Решение № Р-092 от 06.10.2008 г. Комисията е дала на „Топлофикация - Бургас” ЕАД разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа и топлинна енергия“, считано от датата на разрешенията за ползване на строежа по Закона за устройство на територията, а именно от 26.04.2007 г. Предвид изложеното, срокът на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ изтича на 26.04.2027 г. Лицензията е последно изменена, по отношение на обекта, с Решение № ИЗ-Л-023 от 26.02.2025 г. на КЕВР във връзка с извеждане от експлоатация на ко-генератор № 4 и въвеждане в експлоатация на ко-генератор № 7.

Също така, дружеството притежава и лицензия № Л-024-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ на територия в град Бургас, срокът на която е удължен с 20 години, считано от 16.12.2020 г., с Решение № И1-Л-024 от 06.02.2020 г. на КЕВР.

Съгласно чл. 42, ал. 2 от ЗЕ срокът на лицензията се продължава за срок не по-дълъг от 35 години, ако лицензиантът отговаря на условията на закона и изпълнява всички задължения и изисквания по лицензията, и е направил писмено искане за продължаване най-малко една година преди изтичането на срока на първоначалната лицензия. Видно от пощенското клеймо, заявлението е изпратено чрез пощенски оператор на 24.04.2026 г. и е постъпило в КЕВР на 27.04.2026 г., поради което е подадено в срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, като на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, дружеството е поискало срокът на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ да бъде продължен с 20 (двадесет) години.

При продължаване на срока на лицензия, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията за новия ѝ срок, а именно да е лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията, има вещни права върху енергийните обекти, чрез които се осъществява дейността и представи доказателства, че енергийните обекти, чрез които се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. На основание чл. 69, ал. 4 от НЛДЕ в производството за продължаване на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на искане за издаване на лицензия. Съгласно чл. 69, ал. 3 от НЛДЕ с решението за продължаване на срока на лицензията Комисията определя условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок.

След извършена справка в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Топлофикация - Бургас“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 102011085, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. Лозово.

Дружеството е с предмет на дейност: производство на топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности, разпределение и продажба на топлинна енергия, производство и продажба на електроенергия, поддръжка и експлоатация на газопроводи ниско налягане и котлоагрегати на гориво природен газ, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

„Топлофикация - Бургас“ АД е с едностепенна система на управление и се ръководи от четиричленен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителният директор.

Капиталът на дружеството е в размер на 14 748 173,88 евро и е разпределен в 28 917 988 бр. безналични акции с номинална стойност на една акция 0,51 евро.

Видно от горното, „Топлофикация - Бургас“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2026/1465 и включва юрисдикции – неосказващи 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 - Бургас“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството документи и извършените служебни справки в съответните публични регистри се установява следното:

„Топлофикация - Бургас“ АД е дружество, регистрирано в Република България. С Решение № 477-ПД от 08.07.2021 г. на Комисията за финансов надзор „Топлофикация - Бургас“ АД е вписано като публично дружество, а издадената от него емисия акции е вписана с цел търговия на регулиран пазар. Акциите на дружеството са допуснати до търговия на регулирания пазар, организиран от „Българска фондова борса“ АД.

От представеното от заявителя извлечение от книгата на акционерите на „Топлофикация - Бургас“ АД към 31.03.2026 г. се установява, че основен акционер в дружеството, притежаващ XXX % от всички акции, е „XXX“ ЛТД, като останалите XXX% от акциите се притежават от различни физически и юридически лица.

От представената от заявителя информация и документи се установява, че „XXX“ ЛТД е дружество, регистрирано в регистъра на дружествата на Англия и Уелс под № XXX, с адрес на управление XX, Англия № XXX. Директор на „XXX“ ЛТД е XXX, гражданка на Република Кипър, която притежава една акция, представляваща XXX % от капитала на „XXX“ ЛТД. От представеното уведомление за лице със значителен контрол се установява, че XXX е вписана в регистъра на дружествата на Англия и Уелс като лице със значителен контрол върху „XXX“ ЛТД. Предвид притежаваното от нея участие, XXX упражнява пряк контрол върху XXX“ ЛТД, а чрез него – косвен контрол върху „Топлофикация - Бургас“ АД, доколкото XXX“ ЛТД притежава XXXX% от капитала на заявителя.

Предвид установената структура на собственост и контрол по отношение на „Топлофикация - Бургас“ АД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Видно от представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на „Топлофикация-Бургас“ АД, същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

От представената на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, „г“ и „д“ от НЛДЕ декларация от представляващия дружеството и след извършена служебна справка в Търговския регистър се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

Предвид изложеното, продължаването на срока на лицензията няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

За удостоверяване на правото си на собственост върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, дружеството е представило копие от нотариален акт за собственост на недвижим имот, скица на поземления имот и извлечение от инвентарна книга към 31.03.2026 г. С оглед на изложеното е изпълнено изискването на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ лицензиантът да притежава вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността.

Срок

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 20 (двадесет) години. За обосноваване на поискания срок дружеството е посочило следното: ОЦ „Лозово“ е

въведена в експлоатация през 1982 г. и е функционирала непрекъснато. Тя е единствен топлоизточник на „Топлофикация - Бургас“ АД. В резултат на изпълнението на програми за ремонтна и инвестиционна дейност по години, на основните съоръжения са извършени определен обем ремонтни и инвестиционни дейности, допринесли за поддържането им в добро техническо състояние. „Топлофикация - Бургас“ АД е посочило, че разполага с необходимите основни и спомагателни съоръжения, осигуряващи производството на електрическа и топлинна енергия в съответствие с нуждите на пазара и потребностите на клиентите на дружеството. През 1995 г. е извършено газифицирането на топлоизточника, с което е увеличен срокът на безаварийна експлоатация на производствените съоръжения. Според дружеството, проектът кореспондира с приоритетните цели на ЗЕ за насърчаване на комбинираното производство на електрическа и топлинна енергия. Повишава се степента на енергийната ефективност и се намаляват производствените разходи, което повишава конкурентоспособността на дружеството. Посочва се, че от 2016 г. в централата функционира нов водогреен котел ВК № 5 за производство на топлинна енергия, чрез оползотворяване на биомаса (дървесен чипс, слънчогледови пелети, сламени пелети, слама, слънчогледова шлюпка), с входяща топлинна мощност 17,72 MW. Произведената от котела топлоенергия с топлоносител гореща вода се предоставя на обществената мрежа за централно топлоснабдяване. Котелът е въведен в експлоатация на 24.11.2016 г., снабден е с мултициклон и ръкавен филтър – пречиствателни съоръжения за улавяне на прахови частици, като всички извършени до момента контролни и собствени периодични измервания са в съответствие с емисионните норми. Извършената диверсификация на горивната база на „Топлофикация - Бургас“ АД осигурява частична независимост на дружеството от доставките на природен газ и способства за намаляването на разходите за производство на топлинна енергия, поддържане на приемливи и стабилни цени на топлинната енергия в дългосрочен план и увеличава възможностите за привличане на нови потребители. В края на 2019 г. в топлоизточника е приключил проект „Реконструкция на водотръбен котел ВК-100 (№ 4), състоящ се в поставяне на наклонена скара в печната камера на съществуващия котел с цел производство на топлинна енергия, чрез оползотворяване на биомаса и спомагателни съоръжения към него. В началото на 2025 г. дружеството е приключило проект в ИКПТЕЕ с изграждане на заместваща мощност с извеждане на ко-генератор № 4 и въвеждане в експлоатация на ко-генератор № 7 с номинална мощност 8,72 MW. Така инсталираната електрическа мощност става 23,74 MW, а топлинна мощност 236,295 MW. С реализиране на посочените проекти в топлоизточника, „Топлофикация – Бургас“ АД, доставя топлинна енергия на близо 27 000 абоната на конкурентна цена, с което подобрява жизнения стандарт на потребителите.

„Топлофикация - Бургас“ АД притежава действащо Комплексно разрешително № 33-Н1/2024 г., издадено с Решение № 33Н1-И0-А4/2024 г. на Изпълнителна агенция по опазване на околната среда (ИАОС).

На „Топлофикация - Бургас“ АД е издадено Разрешително за емисии на парникови газове № 61-Н1/2016 г. с Решение на ИАОС № 61-Н1-А0/2016 г. от 22.01.2016 г.

С Решение № БП-27 от 13.11.2024 г. на КЕВР е одобрен бизнес план на „Топлофикация-Бургас“ АД за периода 2025 г. – 2029 г.

Относно наличието на технически, материални и човешки ресурси за изпълнение на лицензионните дейности:

При подаване на заявлението за продължаване срока на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ в централата на „Топлофикация - Бургас“ АД са инсталирани следните основни съоръжения:

- шест броя ко-генератори – двигатели с вътрешно горене (ДВГ № 1-3 и № 5-6) – тип 16V25SG - Вартсила, и ДВГ № 7 – тип 20V34SG, пуснати в експлоатация през 2006 г. – четири броя, 2007 г. – един брой и 2025 г. – един брой ;

- три броя водогрейни котли (ВК): ВК № 1 (ВК-50), година на пуск 1982 г., ВК № 4 (ВК-100), година на пуск 2000 г. и ВК № 5 (SZL14-1.0/115/45-T), година на пуск 2016 г.;

- един брой парен котел: КГ № 1 година на пуск 1982 г.

Общо инсталираната електрическа мощност в дружеството е 23,739 MW, а общо инсталираната топлинна мощност – 236,295 MW.

За доказване на техническото състояние на енергийния обект и за техническите и експлоатационните му характеристики и обслужващата го инфраструктура, дружеството е представило описание на техническото състояние на топлоизточника, съгласно което горивната инсталация включва: водогрейна част, паро-котелна част и инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

В съответствие с Условие 4.1 от Комплексно разрешително № 33-Н1/2024, на „Топлофикация - Бургас“ АД се разрешава да експлоатира инсталациите без да превишава капацитети, посочени в Таблица 4.1 към комплексното разрешително.

Дружеството е посочило, че няма настъпили промени в работата на газобуталните двигатели (ГБД) към „Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия“ (ГБД №№ 1, 2, 3, 5, 6 и 7). С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-147 от 30.01.2025 г. дружеството е представило Разрешение за ползване № СТ-05-29 от 29.01.2025 г., с което е въведен в експлоатация строеж: „Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия - добавяне на нов Ко-генератор с мощност 10913 kVA, реконструкция на ОРУ 110 kV в п/ст „Лозово“ 110/20/6,3 kV в ПИ с идентификатор 07079.605.461, ОРУ 20/11/6.3 kV и КРУ 11 kV в „Топлофикация - Бургас“ АД в ПИ с идентификатор 07079.605.460”.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-80 от 24.07.2026 г. дружеството е представило следните документи, удостоверяващи спазването на нормативните изисквания за техническата експлоатация на централата, съоръженията и инсталациите: ревизионен акт № 23 от 15.10.2025 г., рег. № БСГИ 1800, издаден от Дирекция „Държавен технически надзор” – гр. Бургас; ревизионен акт № 1 от 13.11.2025 г., рег. № БСГИ 2467, издаден от Държавна инспекция за технически надзор, орган за технически надзор; ревизионен акт № 19 от 15.10.2025 г., рег. № БСГИ 1841, издаден от Държавна инспекция за технически надзор, Регионална инспекция за технически надзор - гр. Бургас; ревизионен акт № 31 от 15.10.2025 г., рег. № БСГИ 1782, издаден от Държавна инспекция за технически надзор, Регионална инспекция за технически надзор - гр. Бургас; ревизионен акт № 14 от 09.10.2023 г., рег. № БСПК 0339, издаден от Дирекция „Държавен технически надзор”; ревизионен акт № 01 от 21.01.2025 г., рег. № 499ВК550, издаден от „Техноинс” ЕООД, гр. Бургас; ревизионен акт № 01 от 06.01.2026 г., рег. № 499ПК561, издаден от „Техноинс” ЕООД, гр. Бургас; ревизионен акт № 02 от 06.01.2026 г., рег. № 499ПК525, издаден от „Техноинс” ЕООД, гр. Бургас; ревизионен акт № 02 от 06.01.2026 г., рег. № 499ПК0524, издаден от „Техноинс” ЕООД, гр. Бургас; ревизионен акт № 02 от 07.01.2025 г., рег. № 499ПК500, издаден от „Техноинс” ЕООД, гр. Бургас; ревизионен акт № 17 от 10.03.2026 г., рег. № 499ПС-О435, издаден от Държавна инспекция за технически надзор, Регионална инспекция - гр. Бургас; ревизионен акт № 17 от 10.03.2026 г., рег. № 499ПС-434, издаден от Държавна инспекция за технически надзор, Регионална инспекция - гр. Бургас; ревизионен акт № 1 от 03.02.2025 г., рег. № 499ПС4358, издаден от „Техноинс” ЕООД, гр. Бургас; протокол за извършена проверка по чл. 36а, ал. 1 от ЗТИП от Държавна агенция за метрологичен и технически надзор, Главна дирекция „Инспекция за държавен технически надзор”, РО ИДТН - Югоизточна България – гр. Бургас; удостоверение № БС142 от 08.02.2011 г., издадено от Държавна агенция за метрологичен и технически надзор, Главна дирекция „Инспекция за държавен технически надзор” - гр. София; протокол за извършена

проверка от 17.03.2026 г. от Държавна агенция за метрологичен и технически надзор, Главна дирекция „Инспекция за държавен технически надзор“, РО ИДТН-Югоизточна България.

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 4, т. 7 от НЛДЕ заявителят е представил становище за пожарна и аварийна безопасност на обекта, издадено от Министерство на вътрешните работи с писмо рег. № 7140 ПС-18, екз. № 2 от 21.07.2026 г. Същото съдържа заключение, че обект „Топлофикация - Бургас“ АД съответства на правилата и нормите за пожарна безопасност.

По отношение числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност:

От представените от дружеството данни и документи се установява, че „Топлофикация-Бургас“ АД разполага с квалифициран кадрови персонал за експлоатация на производствените мощности, поддръжка на оборудването, както и с опитен управленски екип, осъществяващ планирането и организацията на дейността, както следва: производство и техническа експлоатация – 83 души, пренос и разпределение на топлоенергия – 67 души, икономика и финанси – 9, инвестиции, развитие и енергийни проблеми – 24 души. Общо персоналет е 183 души, съгласно представената утвърдена организационна структура.

Дружеството е представило списък на лицата в „Топлофикация - Бургас“ АД, притежаващи удостоверения за правоспособност и сертификати за длъжностите, за които нормативен акт изисква правоспособност или специална квалификация, както и копия на протоколи с № 3059, № 3060 и № 3061 от 25.10.2024 г., издадени от Център за професионално обучение „ЕлБТ – Инженеринг“ ЕООД и свидетелство за правоспособност с рег. № 02-11030/24.01.2023 г., издадено от Държавна агенция за метрологичен и технически надзор, за придобита квалификация на лицата от ръководния състав на „Топлофикация - Бургас“ АД, а именно изпълнителния директор, главения инженер и началника на цех.

С оглед на гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства, може да се направи извод, че „Топлофикация - Бургас“ АД притежава технически възможности, материални и човешки ресурси, и предвид обоснованото предложение на дружеството, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ може да бъде удължен с 20 (двадесет) години, при спазване на изискванията на действащата нормативна уредба по отношение на експлоатацията и поддръжката на централата, както и за опазването на околната среда.

Финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност:

1. Финансови резултати за 2025 г.

Дружеството е представило одитиран годишен финансов отчет за 2025 г., от който е видно, че общият всеобхватен доход за отчетната година е отрицателна стойност в размер на 2 019 хил. лв., формиран от загуба след данъци и такси в размер на 1 613 хил. лв. и друг всеобхватен доход загуба в размер на 406 хил. лв. За предходната година общият всеобхватен доход е положителна стойност в размер на 4 254 хил. лв., формиран от печалба след данъци и такси в размер на 4 201 хил. лв. и друг всеобхватен доход печалба в размер на 53 хил. лв.

Направеният анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2025 г., показва влошаване на финансовата автономност на дружеството в резултат на отчетената по-висока стойност на привлечените средства спрямо собствения капитал. Наблюдава се добра обща ликвидност, което е индикатор за наличието на достатъчно оборотни средства, с които дружеството да покрие текущите си задължения.

2. Прогнозен финансов резултат за периода 2026 г. - 2030 г.

„Топлофикация - Бургас“ АД е представило прогнозни финансови отчети за периода 2026 г. – 2030 г. За целия период дружеството прогнозира да реализира печалба в размер, както следва: 498 хил. евро за 2026 г.; 520 хил. евро за 2027 г.; 467 хил. евро за 2028 г.; 370 хил. евро за 2029 г. и 1 290 хил. евро за 2030 г. Положителните финансови резултати се дължат на прогнозираните по-високи приходи в сравнение с разходите.

2.1. Приходи и разходи за периода

Дружеството прогнозира приходите от дейността да нарастват от 32 200 хил. евро за 2026 г. на 35 911 хил. евро през 2030 г., включващи приходи от топлинна енергия, които за 2026 г. са в размер на 5 314 хил. евро и нарастват до 5 397 хил. евро за 2030 г., както и приходите от електрическа енергия се увеличават от 26 622 хил. евро през 2026 г. на 30 250 хил. евро през 2030 г.

Общите разходи за дейността нарастват в периода от 31 410 хил. евро за 2026 г. на 34 516 хил. евро през 2030 г., като основното увеличение е в разходите за материали, последвани от разходите за закупуване на квоти. Дружеството е представило информация, в която разходите са класифицирани на условно-постоянни и променливи, като от тях с най-голям относителен дял са разходите за гориво – природен газ.

2.2. Прогнозен паричен поток

От представения прогнозен паричен поток за периода е видно, че прогнозираната парична наличност в края на всяка година е с положителна стойност.

3. Размер и начин на финансиране на прогнозираните инвестиции за лицензираната дейност

Дружеството прогнозира общо инвестиционни разходи за периода 2026 г. – 2030 г. в размер на 4 926 хил. евро.

Въз основа на направения анализ и при така заложените финансови параметри за периода 2026 г. - 2030 г. може да бъде направен извод, че „Топлофикация - Бургас“ АД ще притежава финансови възможности за 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 20.08.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание на 26.08.2026 г. На 09.09.2026 г. е проведено открито заседание, в което дистанционно участие е взел изпълнителният директор на „Топлофикация - Бургас“ АД. Същият е изразил положително становище по констатациите и изводите, отразени в приетия доклад.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
РЕШИ:**

1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация - Бургас“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Бургас, за срок от 20 години, считано от датата на изтичане на срока на лицензията – 26.04.2027 г., при спазване на изискванията на действащата нормативна уредба по отношение на експлоатацията и поддръжката на централата, както и за опазването на околната среда.

2. ОПРЕДЕЛЯ условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок като одобрява актуализиран текст на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, приложение към настоящото решение.

Пл. Младеновски отбеляза, че продължаването на лицензията е само във връзка с

изтичащия срок.

Б. Паунов потвърди това.

Пл. Младеновски посочи, че лицензията е издадена през 2000 г. и изтича през 2027 г. Председателят попита лицензията за 27 г. ли е била издадена или е била продължавана?

Б. Паунов отговори, че е имало изменение на лицензията, когато е въведен в експлоатация нов когенератор. Тогава лицензията е била удължена. В момента лицензията за пренос не се удължава.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация - Бургас“ АД, с ЕИК 102011085, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. Лозово, с 20 (двадесет) години, считано от датата на изтичане на срока на лицензията – 26.04.2027 г., при спазване на изискванията на действащата нормативна уредба по отношение на експлоатацията и поддръжката на централата, както и за опазването на околната среда.

2. ОПРЕДЕЛЯ условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок като одобрява актуализиран текст на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, приложение към настоящото решение.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1320 от 31.07.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-107 от 01.07.2026 г. от „ДВ 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 09.09.2026 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-107 от 01.07.2026 г. на „ДВ 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 № 3-Е-182 от 06.07.2026 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1320 от 31.07.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 201 от 05.08.2026 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 09.09.2026 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, „ДВ 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“.

„ДВ Енерджи“ ЕООД, ЕИК 208714675 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1000 гр. София, район Средец, ул. „Хаджи Димитър“ № 2, ет. 1, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„ДВ Енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: дейности в областта на енергетиката, извършвани след придобиване на съответната лицензия, включително, но не само търговия с електрическа енергия, внос и износ, координиране на балансиращи групи на пазара на електрическа енергия, въвеждане в експлоатация, опериране и поддръжка на проекти и системи за производство, съхранение и менажиране на електрическа енергия, както и системи за зареждане с електричество, консултантска, изследователска и развойна дейност в областта на иновациите, стратегически и политически анализи и социологически проучвания, дейност в областта на устойчивото развитие, регионалното развитие, разработване и управление на бизнес и инвестиционни проекти, информационна дейност, анализи, изработване и оценка на концепции и програми, представителство, маркетингови проучвания, изследване на пазари, финансови и търговски анализи, сделки с интелектуална собственост, предоставяне на рекламни, информационни, програмни или други услуги, логистика, франчайз, мениджмънт, преводаческа дейност, вътрешна и

външна търговска и посредническа дейност, както и всяка друга дейност, незабранена от закона, при спазване на съответните разрешителни и лицензионни режими.

Капиталът на дружеството е в размер на 100 евро разпределен в 10 дружествени дяла, всеки един на стойност 10 евро. Дружеството се управлява и представлява, от управителя Денис Ивайлов Вълков, гражданин на Р България.

Видно от горното, „ДВ 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), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неосказващи 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 „ДВ 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 „ДВ Енерджи“ ЕООД е Денис Ивайлов Вълков, гражданин на Република България.

Във връзка с гореизложеното за „ДВ 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 „ДВ 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.

Срокът на лицензията, за която кандидатства „ДВ 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 с оглед на проучванията им пазарите на електрическа енергия в България и в региона са много динамични, като същевременно е трудно да бъде направена прогноза за по-дълъг период от време.

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“: За осъществяване дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ „ДВ Енерджи“ ЕООД ще се осъществява в офис, находящ се в гр. София, ул. „Хаджи Димитър“ № 2, ап. 2, съгласно договор за наем от XXX г., сключен с XXX, копие от който е представен към заявлението.

По силата на горепосоченият договор, на „ДВ Енерджи“ ЕООД му се осигурява използването на непрекъсната връзка с интернет 5G с неограничена скорост, както и следното техническо оборудване: 4 бр. работни станции HP Elitedesk 800 G6 SFF, процесор Intel Core i7-10700, памет RAM 16 GB DDR4, харддиск 480 GB NVMe, видеокарта Intel Integrated, антивирусна защита ESET, операционна система Windows 10, версия Microsoft Office 2019, версия на клиент за електронна поща MS Outlook 2019; 1 бр. преносим компютър лаптоп Lenovo ThinkPad T14 Gen 3, процесор Intel Core i7-1270P, памет RAM 16 GB DDR4, харддиск 500 GB NVMe, видеокарта Intel Integrated, антивирусна защита ESET, операционна система Windows 10, версия Microsoft Office 2019, версия на клиент за електронна поща MS Outlook 2019; 3 бр. мултифункционални

устройства – принтер HP, скенер Brother и ксерокс Canon i-Sensys; сървър с операционна система Linux HP Proliant DL380 Gen9, процесор 2 x Xeon E5-3673 v3, памет 64 GB DDR4 ECC, харддискове 2 x SAS 900 TB, RAID HP SmartArray P440.

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-6088#1 от 16.06.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ДВ 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 „ДВ 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 „ДВ Енерджи“ ЕООД, от които е видно, че дружеството се ръководи от управител. От представената организационна структура е видно, че на пряко подчинение на управителя са следните служители: търговски директор – отговаря за управление на портфолиото на дружеството, в т.ч. търговски договори с бизнес партньори, договори с крайни клиенти и балансиране; търговци – подчинени на търговския директор, отговарят за оперативните въпроси по закупуване, продаване и балансиране на енергията; мениджър бизнес развитие – отговаря за набиране на нови клиенти и партньори на дружеството и управлението на търговските представители, които са на граждански договори. Заявителят е посочил, че дейностите счетоводство, юридически услуги, реклама, ИТ обслужване и доставчици на телекомуникационни услуги са възложени на външни доставчици. Към заявлението са представени копия за завършено висше образование и автобиографии на управителя на дружеството и служители, както и Справка за актуално състояние на действащите трудови договори от Национална агенция за приходите към 12.05.2026 г.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ДВ 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 „ДВ 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 включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ. За целите на

настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок. Прогнозните стойности показват увеличаващ се годишен обем търгувана електроенергия: от XXX MWh през 2026 г. до XXX MWh през 2028 г. Прогнозните цени на електрическата енергия за покупко-продажба са показани в таблицата:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Цена на продадена електроенергия на IBEX	евро/MWh	XXX	XXX	XXX
Цена на продадена електроенергия за крайни клиенти	евро/MWh	XXX	XXX	XXX
Цена на купена електроенергия на IBEX	евро/MWh	XXX	XXX	XXX

Прогнозните количества за покупко-продажба на електрическа енергия са показани в таблицата:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Продадена електроенергия на IBEX	MWh	XXX	XXX	XXX
Продадена електроенергия на крайни клиенти	MWh	XXX	XXX	XXX
Купена електроенергия на IBEX	MWh	XXX	XXX	XXX

За първата прогнозна година дружеството очаква печалба, и тя ще е в размер на хил. евро, а в края на отчетния период - XXX хил. евро.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза		
	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи (продадена ел. енергия на IBEX, ел. енергия за крайни клиенти, балансиране на крайни клиенти)	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX
Печалба преди данъци	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което дружеството „ДВ Енерджи“ ЕООД е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към XXX г. е в размер на XXX евро (XXX евро). Сумата по специалната сметка е в размер,

съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „ДВ 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, „ДВ 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 „ДВ 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 Р. Манчев. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1320 от 31.07.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 201 от 05.08.2026 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 09.09.2026 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 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 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Издава на „ДВ Енерджи“ ЕООД със седалище и адрес на управление: общ. Столична, 1000 гр. София, район Средец, ул. „Хаджи Димитър“ № 2, ет. 1, Лицензия от 15.09.2026 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 „ДВ Енерджи“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и 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 „ДВ Енерджи“ ЕООД, ЕИК 208714675 със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1000 гр. София, район Средец, ул. „Хаджи Димитър“ № 2, ет. 1, Лицензия № Л-922-15 от 15.09.2026 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 „ДВ 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, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1406 от 06.08.2026 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-96 от 05.06.2026 г. на Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ, чуждестранно юридическо лице, държава: Федерална република Германия за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, както и събраните данни от проведеното на 09.09.2026 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-96 от 05.06.2026 г. на Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-175 от 23.06.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-96 към 23.07.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1406 от 06.08.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 206 от 21.08.2026 г., т. 8. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 09.09.2026 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 чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава - членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение

на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Федерална република Германия (ФРГ), вписано в Търговския регистър към Районен съд Любек с регистрационен номер: HRB 25750 HL, със седалище и адрес на управление: Федерална република Германия, 22113 Остцайнбек, ул. „Ам Кник“ № 4.

Дружеството има следния предмет на дейност: покупка и продажба на физически енергийни продукти чрез спот търговия с цел управление на собственото имущество на дружеството и всички свързани с това сделки, с изключение на дейности, за които се изисква разрешение, например съгласно Закона за местните избори, Закона за институциите

За ценни книжа или параграф 34f от Кодекса за стопанска дейност. Освен това дружеството има право да извършва придобиване и продажба на физически енергийни продукти, както и свързаните с това услуги за трети лица, доколкото това не противоречи на управлението на собственото имущество на дружеството и не представлява дейности, подлежащи на разрешение в горепосочения смисъл.

Капиталът на дружеството е в размер на XXX евро (XXX евро). Разпределен е на XXX дружествени дяла, всеки един на стойност XXX евро (XXX евро). Едноличен собственик на капитала на дружеството е XXX.

Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ се управлява и представлява, самостоятелно от управителите XXX, гражданин на ФРГ и XXX гражданин на ФРГ.

Видно от горното, Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ 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.

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, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1,

т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неосказващи 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 Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От представените от дружеството информация и документи се установява, че собственици на капитала са: Едноличен собственик на капитала на Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ е Ес Ес Ве Холдинг ГмбХ - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Федерална република Германия, вписано в Търговския регистър към Районен съд Любек с регистрационен номер: HRV 19488 NL, със седалище и адрес на управление: ФРГ, 22113 Остшайнбек, ул. „Ам Кник“ № 4, с XXX дружествени дял, всеки един на стойност XXX евро (XXX евро) или XXX% от капитала на дружеството. Собственици на капитала на Ес Ес Ве Холдинг ГмбХ са: XXX, гражданин на ФРГ с XXX% от капитала на дружеството и XXX, гражданин на ФРГ с XXX% от капитала на дружеството.

Във връзка с гореизложеното по отношение на Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ 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 управителите на дружеството, 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 се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност. 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.

Срокът на лицензията, за която кандидатства Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ е 10 г. (десет години). Дружеството счита, че този срок е обоснован с оглед на това, че търговията с електрическа енергия ще се развие в значителна степен. Заявителят очаква увеличен интерес и засилено търсене през следващото десетилетие. Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ има натрупан опит на други пазари на електрическа енергия в различни държави членки на Европейския съюз, на която основа счита, че ще може да се установи трайно и да развие устойчива дейност в Р България, в полза на своите контрагенти и другите участници на българския пазар.

Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“: Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, който се намира във Федерална Република Германия, 22113 Остщайнбек, ул. „Ам Кник“ № 4, съгласно представено допълнително споразумение към Договор за предоставяне на услуги с ХХХ. Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ декларира, че е установен търговец за собствена сметка с фокус върху търговията на енергийни продукти на спот пазарите в Европа и е член на следните организирани пазари на електрическа енергия: ХХХ.

Заявителят декларира, че за нуждите на дейността „търговия с електрическа енергия“ разполага с необходимите телекомуникационни и технически средства и е представил извадка от инвентарна книга с развитие на дълготрайните активи през 2025 г., от която е видно че разполага със следното оборудване: ХХХ бр. монитори ХХХ; ХХХ бр. принтер ХХХ; ХХХ бр. лаптопи ХХХ; ХХХ бр. лаптопи ХХХ, RAM ХХХ GB, процесор ХХХ; ХХХ бр. лаптопи ХХХ; операционна система ХХХ; версия на текстообработваща програма ХХХ; версия на софтуера за електронни таблици ХХХ; версия на имейл клиент ХХХ; програма за търговия с електрическа енергия ХХХ; версия на антивирусната защита ХХХ; ХХХ бр. ХХХ сървъра ХХХ с процесор ХХХ; виртуализирана система ХХХ с ХХХ GB RAM.

Дружеството посочва, че използва решенията за управление на търговията и на енергийния риск ХХХ, които позволяват извършването на автоматизирана и надеждна търговия с електрическа енергия, управление на позиции и графици, както и сигурна комуникация с относимите пазарни участници и системни оператори.

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-5462#1 от 28.05.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ 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 Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ, от която е видно, че дружеството се ръководи от ХХХ

управители, които изпълняват ключовите ръководни позиции. Дружеството декларира, че общо XXX служители са ангажирани с извършване на дейностите по търговия с електрическа енергия, в т.ч. по отношение на бъдещата дейност на дружеството в Република България, които притежават висше образование и са назначени на безсрочни договори. Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ е представило копия на дипломи за завършено висше образование и автобиографии на двамата управители, както и на XXX служители, заети с дейността „търговия с електрическа енергия“. Освен това дружеството е представило и справка въз основа на трудовите досиета с информация за трудовия статус на служителите, който включва име на служител, дата на назначаване, заемана длъжност, срок на договора.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружеството Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ е ГмбХ е представило финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок. Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX
Средна покупна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX

За разглеждания период дружеството очаква печалба и за първата година тя е в размер на XXX евро, а в края на периода през 2028 г. ще бъде в размер на XXX евро. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза		
	2026 г.	2027 г.	2028 г.

Приходи от продажба на ел.енергия	XXX	XXX	XXX
Разходи за ел. енергия	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с банково извлечение № XXX от XXX г. от „XXX“ АД, според което дружеството Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ е клиент на банката с открита разплащателна сметка, наличността по която към XXX г. е в размер на XXX евро (XXX евро). Наличното салдо по сметката е за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“. 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 Р 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, Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ 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.5.:

Докладва Р. Манчев. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1406 от 06.08.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 206 от 21.08.2026 г., т. 8. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 09.09.2026 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 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 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Издава на Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ с регистрационен номер: със седалище и адрес на управление: Федерална република Германия, 22113 Остцайнбек, ул. „Ам Кник“ № 4, Лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39,

ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ с регистрационен номер: HRB 25750 HL, със седалище и адрес на управление: Федерална република Германия, 22113 Остшайнбек, ул. „Ам Кник“ № 4, Лицензия № Л-923-15 от 15.09.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ 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 председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1407 от 06.08.2026 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-43 от 18.03.2026 г. на Нортпул Б.В., чуждестранно юридическо лице, държава: Нидерландия, 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 09.09.2026 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-43 от 18.03.2026 г. на Нортпул Б.В., чуждестранно юридическо лице, държава: Нидерландия, 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, и чл. 40, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2, и чл. 10, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-79 от 24.03.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-43 от 05.05.2026 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-43#2 от 26.05.2026 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-43#3 от 13.07.2026 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-43#4 от 14.07.2026 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-43#5 от 29.07.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1407 от 06.08.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 206 от 21.08.2026 г., т. 9. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 09.09.2026 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие упълномощен представител на заявителя. Получено е писмо от заявителя с вх. № Е-ЗЛР-Л-43#7 от 27.08.2026 г. с отказ за участие в откритото заседание, като 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 и чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10, и ал. 2, и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, Нортпул Б.В. 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“.

Нортпул Б.В. е чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговския регистър към Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен номер 56443838, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Лайден, ул. Делартвег 5 С, 2316 WZ, което се установява от представено удостоверение за актуално състояние, издадено от Търговско-промишлената камара на Нидерландия.

Нортпул Б.В. има следния предмет на дейност: основен предмет на дейност – търговия с електроенергия и второстепенни предмети на дейност. Капиталът на дружеството е в размер на 15 600 евро (петнадесет хиляди и шестстотин евро). Дружеството се представлява заедно и поотделно от Роалд Ноорт, гражданин на Нидерландия, в качеството му на главен изпълнителен директор и Маартен Ноорт, гражданин на Нидерландия, в качеството му на директор.

Видно от горното, Нортпул 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.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен

режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неосказващи 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 Нортпул Б.В. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява, че собственици на капитала на Нортпул Б.В. са: Нортпул Холдинг Б.В. (88%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен номер 67412750, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Лайден, ул. Делартвег 5 С, 2316 WZ и СТАК Нортпул (12%) - чуждестранно юридическо лице представляващо фонд за доверително управление на акциите на Нортпул Б.В. издаващо депозитарни разписки на собственици на акции физически лица, които са инвеститори, служители и управители на дружеството, учредено съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен номер 67666701, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Лайден, ул. Делартвег 5 С, 2316 WZ. Собственици на капитала на Нортпул Холдинг Б.В. са: Перон Кепитъл Б.В. (40,8%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен номер 55195032, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Лайден, ул. Баргелаан 200, 2333 CW. Перон Кепитъл Б.В. е собственост на СТАК Рапидс (99,8%) - чуждестранно юридическо лице - фонд за доверително управление на акциите

издало депозитарни разписки на Роалд Ноорт, който е собственика на акциите на Перон Кепитъл Б.В., като дружеството е учредено съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен номер 96537930, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Лайден, ул. Баргелаан 200, 2333 CW; Норрона Б.В. (11,8%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен номер 55195075, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Лайден, ул. Баргелаан 200, 2333 CW. Норрона Б.В. е еднолична собственост на СТАК Е4Л (100%) - чуждестранно юридическо лице представляващо фонд за доверително управление на акциите, като дружеството е издало депозитарни разписки на Маартен Ноорт, който е собственика на акциите на Норрона Б.В., като дружеството е учредено съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен номер 96670053, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Лайден, ул. Баргелаан 200, 2333 CW; Хари Отен Мениджмънт Б.В. (18%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен номер 09073947, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Бенекон, ул. Йоханитерлаан 26, 6721 XZ. Хари Отен Мениджмънт Б.В. е собственост на Хенрикус Адрианус Франсискус Отен, гражданин на Нидерландия и Елизбет Антония Мария Отен – Омен гражданин на Нидерландия; Нордерлихт Б.В. (5,7%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен номер 88650677, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Бюсум, ул. Бееренстейнерлаан 46, 1406 NT. Нордерлихт Б.В. е собственост на Марийке Вилемейн Отен, гражданин на Нидерландия, Рейнеке Адриене Отен, гражданин на Нидерландия, Лизбет Харит ван Дьойвендейк – Отен, гражданин на Нидерландия и Хенрикус Адрианус Франсискус Отен, гражданин на Нидерландия; Хилте Пасс Б.В. (18%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен номер 23080156, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Леердам, ул. Й. Т. Висерстраат 1, 4141 NV. Хилте Пасс Б.В. е собственост на Герардус Андреас Йоханес Хилте, гражданин на Нидерландия; Фир Сейзунен Б.В. (5,7%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен номер 88928993, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Леердам, ул. Й. Т. Висерстраат 1, 4141 NV. Фир Сейзунен Б.В. е собственост на Герардус Андреас Йоханес Хилте, гражданин на Нидерландия.

Във връзка с гореизложеното за Нортпул Б.В. 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 представляващите Нортпул Б.В., с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представена декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация и 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.

Срокът на лицензията, за която кандидатства Нортпул Б.В. е 35 г. (тридесет и пет години). Дружеството счита, че този срок е необходим и обоснован с оглед желанието на заявителя да търгува на едро с електрическа енергия в Р България, като посочва, че с цел създаване на ликвидност на пазара иска максималния срок за валидност на лиценза. Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на търговия с електрическа енергия е изключително динамичен, както в Р България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза за възможностите на Нортпул Б.В. да оперира на този пазар за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е 10 (десет) години.

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“: За осъществяване дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ Нортпул Б.В. ще използва офис, който се намира в Нидерландия, 2316 гр. Лайден, ул. „Делаертвер“ № 1, съгласно сключен договор за наем с Ахмеа Интерне Диенстен Н.В., копие от който е представен към заявлението.

За извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ Нортпул Б.В. декларира, че разполага със следното програмно осигуряване и хардуерни устройства: работни станции Lenovo ThinkStation P5 с процесор Intel R Xeon R W7-2575X, 128 GB RAM памет, операционна система Windows 11 Enterprise; сървърна инфраструктура – виртуална среда Hyper-V на Dell AX-650 възли, разпределени в два географски разделени центъра за данни с цел осигуряване на висока наличност, работеща на база Azure Local с Windows Server Datacenter Edition виртуални машини и Linux Debian 13 виртуални машини; 184 бр. лаптопи; 60 бр. работни станции; 52 бр. монитори; 355 бр. периферия; 2 бр. принтери; 13 бр. UPS устройства; Microsoft office Suite, Microsoft Teams; търговски софтуер и борсови връзки, разработени вътрешно на базата на .NET Framework, специфично предназначени за търговия с електрическа енергия и др.

Заявителят декларира, че прилага мерки за киберсигурност и защита на данните, за да гарантира целостта, наличността и поверителността на пазарните и бизнес данни, включително контролиран достъп, мониторинг, процедури за архивиране и възстановяване.

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-3291#1 от 24.03.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че Нортпул Б.В. 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 Нортпул Б.В. 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 Нортпул Б.В., от които е видно, че дружеството се ръководи от изпълнителен директор. Дружеството посочва, че прилага разпределение на функциите между следните подразделения: фронт офис – обхваща търговия ден напред и в рамките на деня, анализ и моделиране; мидъл офис – обхваща управление на риска, съответствие, финанси, отчетност; бек офис – обхваща графици, номинации, подпомагане на сетълмент, обработка на инциденти, ИТ и данни. Нортпул Б.В. посочва, че определените търговци и оперативни служители за дейността в България ще преминат съответното обучение на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, както и вътрешните процедури за подаване на графици, управление на обезпеченията, ескалация при инциденти и отчетност.

Дружеството е приложило списък с подбрани пазари и борси на които оперира и от коя дата е активно, както и списък със служителите заети с дейността „търговия с електрическа енергия“, тяхната длъжност и опита, който притежават. Приложени са автобиографии на ръководния състав.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че Нортпул Б.В. 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 Нортпул Б.В. е представило финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2029 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ. За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок. Прогнозните 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.	2029 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	95,50	97,50	98,50	99,50
Средна покупна цена	евро/MWh	96,50	97,50	98,50	99,50
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	160 000	438 000	547 500	657 000

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година тя е в размер на 464 хил. евро, като достига до 1 961 хил. евро през 2029 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2029 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза			
	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Приходи от търговия с ел. енергия	15 440	42 705	53 928	65 371
Разходи	14 977	41 424	52 311	63 410
Оперативна печалба	464	1 281	1 618	1 961

Дружеството е представило удостоверение от 27.07.2026 г. от банка „Рабобанк“, според което дружеството Нортпул Б.В. е клиент на банката с открита разплащателна сметка, наличността по която към 27.07.2026 г. е в размер на 643 333 евро (шестстотин четиридесет и три хиляди триста тридесет и три евро). Наличното салдо по сметката е за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“. 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, Нортпул Б.В. 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, Нортпул Б.В. 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, Нортпул Б.В. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Изказвания по т.6.:

Докладва Р. Манчев. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1407 от 06.08.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 206 от 21.08.2026 г., т. 9. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 09.09.2026 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие упълномощен представител на заявителя. Получено е писмо от заявителя с вх. № Е-ЗЛР-Л-43#7 от 27.08.2026 г. с отказ за участие в откритото заседание,

като не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5, и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на Нортпул Б.В., с регистрационен номер 56443838, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Лайден, ул. Делартвег 5 С, 2316 WZ, Лицензия от 15.09.2026 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 Нортпул Б.В. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и 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 Нортпул Б.В., с регистрационен номер 56443838, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Лайден, ул. Делартвег 5 С, 2316 WZ, Лицензия № Л-924-15 от 15.09.2026 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 Нортпул 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 шеста** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1408 от 06.08.2026 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-108 от 01.07.2026 г. на Дюферко Хелас СА за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-701-15 от 10.08.2023 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 09.09.2026 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-108 от 01.07.2026 г. на Дюферко Хелас СА за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-701-

15 от 10.08.2023 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 5 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-183 от 06.07.2026 г. на председателя на КЕВР. Дружеството е представило допълнителна информация с писмо с вх. Е-ЗЛР-И-108 #1 от 28.07.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1408 от 06.08.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 206 от 21.08.2026 г., т. 10. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 09.09.2026 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:

Дюферко Хелас СА притежава лицензия № Л-701-15 от 10.08.2023 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ, със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-108 от 01.07.2026 Дюферко Хелас СА е поискало изменение и/или допълнение на лицензия № Л-701-15 от 10.08.2023 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

По аргумент от чл. 39, ал. 5 от ЗЕ, в случай че лицензиант притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за „координатор на балансираща група“, същият може да поиска изменение/допълнение на издадената му лицензия. В тази връзка, ако лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група съгласно чл. 96а от ЗЕ, в лицензията му се записват правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група (арг. чл. 9, ал. 5 от НЛДЕ). Съгласно чл. 58 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) търговски участници имат право да се регистрират като „координатори на стандартни балансиращи групи“, ако притежават лицензия за търговия с електрическа енергия по чл. 39, ал. 1, т. 1 и 5 от ЗЕ и има прието решение от КЕВР за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на съответната балансираща група (чл. 58, ал. 1, т. 3 от ПТЕЕ).

Дюферко Хелас СА е чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Република Гърция с регистрационен номер в Търговския регистър на Република Гърция № 152073801000, със седалище и адрес на управление: Република Гърция, гр. Атина – 105 59, ул. „Софоклеус“ № 7-9, което се установява от представен от заявителя сертификат от Търговско-промишлената палата на Атина, Република Гърция.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия с електроенергия и производство на електроенергия.

От представеното генерално удостоверение от Търговско-промишлената палата на Атина, отдел Регистри/Служба на Главния търговски регистър, Република Гърция, се установява, че капиталът на дружеството е в размер на XXX евро (XXX евро), разделен на XXX (XXX хиляди) обикновени поименни акции с номинална стойност XXX евро (XXX евро). Дюферко Хелас СА е с едностепенна система на управление - Съвет на директорите в състав: XXX, гражданин на Република Гърция, XXX, гражданин на република Италия и

XXX, гражданин на република Италия. Дружеството се представлява от изпълнителния директор – XXX.

Видно от горното, Дюферко Хелас СА 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.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неосказващи 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 Дюферко Хелас СА следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка от представените от дружеството информация и документи се установява следното: Собственици на капитала на Дюферко Хелас СА са: XXX - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с еднолично акционерно дружество, учредено съгласно законите на Република Гърция с регистрационен № XXX в Търговския регистър на Република Гърция, със седалище и адрес на управление: Република Гърция, ул. „Тину“ № 15, Агия Параскеви, п.к. 15343, област Атика с XXX% от капитала на дружеството. Едноличен собственик на капитала на XXX (XXX%) е XXX, гражданин на Република Гърция и XXX - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Република Италия, вписано в Търговската камара на Генуа с регистрационен № XXX, със седалище и адрес на управление: Виа Паоло Империаале 4, 16126 Генуа, Италия с XXX% от капитала на заявителя. Едноличен собственик на капитала на XXX е XXX и XXX (XXX%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Република Италия, вписано в Търговската камара на Генуа с регистрационен № XXX, със седалище и адрес на управление: Сан Дзено Навильо, Виа Армандо Диас 248, 25010 Бреша, Италия. Едноличен собственик на капитала на XXX и XXX е XXX (XXX%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Великото херцогство Люксембург, вписано в Търговския и дружествен регистър на Люксембург под регистрационен номер В XXX, със седалище и адрес на управление: ул. Гийом Шнайдер № 6, L-2522 Люксембург. Едноличен собственик на капитала на XXX е XXX (XXX%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Великото херцогство Люксембург, вписано в Търговския и дружествен регистър на Люксембург под регистрационен номер № XXX, със седалище и адрес на управление: ул. Гийом Шнайдер № 6, L-2522 Люксембург. Едноличен собственик на капитала на XXX е XXX (XXX%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Великото херцогство Люксембург, вписано в Търговския и дружествен регистър на Люксембург под регистрационен номер № XXX, със седалище и адрес на управление: ул. Гийом Шнайдер № 6, L-2522 Люксембург. Мажоритарен собственик на капитала на XXX е XXX с XXX% , равняващи се на XXX% от правото на глас - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Великото херцогство Люксембург, вписано в Търговския и дружествен регистър на Люксембург под регистрационен номер № XXX, със седалище и адрес на управление: ул. Гийом Шнайдер № 6, L-2522 Люксембург. Собственици на капитала на XXX са: XXX (XXX%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Италия, вписано в Търговската камара на Генуа с регистрационен № XXX, със седалище и адрес на управление: Виа Нино Биксио 19/20, 16043 Киавари, Италия и XXX (XXX%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Италия, вписано в Търговската камара на Генуа с регистрационен № XXX, със седалище и адрес на управление: Виа Нино Биксио 19/20, 16043 Киавари, Италия. Собственици на капитала на XXX са: XXX с XXX% от капитала на дружеството, XXX с XXX% от капитала на дружеството и XXX с XXX% от капитала на дружеството. Собственици на капитала на XXX са: XXX с XXX% от капитала на дружеството, XXX с XXX% от капитала на дружеството и XXX с XXX% от капитала на дружеството.

Във връзка с гореизложеното за Дюферко Хелас СА 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 Дюферко Хелас СА, с които същите декларира, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представено генерално удостоверение с изх. № 3277262.5051063 от Търговско-промишлената палата на Атина, отдел Служба на Главния търговски регистър, Република Гърция, се установява отсъствие на обстоятелствата по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, а именно, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация. На дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Следва да се има предвид, че Комисията е издала на дружеството лицензия № Л-701-15 от 10.08.2023 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ предполага качеството търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на координатор не може да надвишава този по лицензията. В случай че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по-дълъг от срока на лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, Дюферко Хелас С.А е регистрирано с ID № 29X10001000100CN като търговски участник, като към момента е със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността търговия с електрическа енергия, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, Дюферко Хелас С.А декларира, че ще използва офис намиращ се на адрес в Р Гърция, 10559 гр. Атина, ул. „Софоклеус“ № 7-9, ет. 8, съгласно представено копие на договор за наем. Дружеството уверява, че офиса е оборудван с всичко необходимо и разполага с изградена комуникационна и информационна система, състояща се от следното оборудване: 1 бр. Монитор Lenovo ThinkVision X24-20 23.8"; 3 бр. Компютри ThinkCentre Tiny-M920x i7 16/512 Windows PRO; 15 бр. Монитори LG 27" UHD-IPS UL500 HDR; 2 бр. Монитори LG 27UL500-W LCD; 1 бр. лаптоп ASUS ZENBOOK Q407IQ-BR5N4 14" 1920x108; 1 бр. лаптоп ASUS UX325JA-AB51 13.3" 1920X1080 i5-1; 1 бр. монитор LG 27UL500-W 27" 4K 60Hz; 1 бр. лаптоп LENOVO THINKBOOK 14-ITL 14 FHD IPS TOUCH; 1 бр. лаптоп HP PAVILION i5- 16GB/512GB; 1 бр. лаптоп ASUS VIVOBOOK K513EA i5; 10 бр. външен диск WD 3,5" BOOK ESS USB 3 8TB; 1 бр. компютър LENOVO THINKPAD E15 GEN 2 15.6"; 2 бр. DELL WORKSTATION MOBILE PRECISION 3560; 1 бр. DELL LAPTOP LATITUDE 3520 15.6" FH; 1 бр. принтер HP MONO LASERJET PRO; 1 бр. принтер HP 149A TONER LASER PRINTER BLACK (W1490A); 2 бр. DELL INSPIRON 3530 (i7-1355U, 64GB, 1TB SSD, FHD, Win11 Pro, GR Backlit 2Y; 1 бр. лаптоп HP PAVILION ABSOLUTE 16-AG00001NV; 1 бр. лаптоп HP ENVY X360 14-FC0006NV B83CPEA CND50810WK; 1 бр. лаптоп HP ProBook 450 G9 15,6" Intel Core i5-1235U (3.30GHz) 16GB, 512GB SSD, Windows 11 Pro; софтуер Euler ETRM – софтуерни уеб-базирани модули за поддържане на бизнес процеси, свързани с търговията със суровини и управление на

риска, регистриране на транзакции, финансови инструменти, графици и др.; софтуер за почасово прогнозиране на фотоволтаична енергия; абонамент за облачни решения и др.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че Дюферко Хелас СА притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

Видно от представената организационна структура, дружеството се ръководи от управител, който отговаря за развитието на дейността на дружеството, за финансовото управление, за участието в международни енергийни конференции, за популяризирането на дружеството и др. В структурата са обособени следните звена: ХХХ.

Представени са копия на дипломи за завършено образование и автобиографии на управителя и на служители, сертификати за успешно преминато обучение за правоспособност на отговорник за търговия с електроенергия, заедно със справка за нает персонал издадена от Централна цифрова система на Министерството на труда за регистриране на заетостта в Гърция към 16.07.2026 г.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че Дюферко Хелас СА разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с 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 Дюферко Хелас СА е представило 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.

Дружеството е специализирано в търговията с електроенергия на Балканите. Освен в Гърция и България, компанията оперира чрез дъщерни дружества или директни регистрации в Република Северна Македония, Сърбия, Албания, Черна гора, Република Италия и Унгария. За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

Прогнозните стойности показват увеличаващ се обем електрическа енергия за покупко-продажба от ХХХ MWh за 2026 г. до ХХХ MWh през 2028 г. Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава през периода на бизнес плана, както и brutната печалба са показани в таблицата:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Балансираща цена	евро/MWh			

Гърция България Италия Унгария		XXX	XXX	XXX
Количества	MWh			
внос износ групиране общ обем:		XXX	XXX	XXX
Брутна печалба	евро			
внос износ групиране общо:		XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което дружеството Дюферко Хелас С.А. е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към XXX г. е XXX евро. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата. От представената в Комисията справка за годишната лицензионна такса за 2026 г., е видно, че дружеството не е осъществявало дейност по тази лицензия на територията на Република България.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, Дюферко Хелас СА ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

КЕВР с Решение № Л-701 от 10.08.2023 г. на основание чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ е одобрило представените съгласно чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ от Дюферко Хелас СА Правила за работа с потребители на енергийни услуги. 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.

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, Дюферко Хелас СА 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.

С оглед на гореизложеното може да се направи извод, че исканото със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-108 от 01.07.2026 г. на Дюферко Хелас СА изменение и/или допълнение на Лицензия № Л-701-15 от 10.08.2023 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с

включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ е основателно. В тази връзка е необходимо лицензията да бъде изменена, както следва:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните допълнения:

1. Създава се нова т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните допълнения и изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, с подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

2. Създава се нова т. 2.2.3 със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланс между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

- да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;
- да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;
- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;
- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;
- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, системата за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;
- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения и допълнения:

В т. 3.1.1. се заличава б. „в“, а съществуващите б. „г“ и б. „д“, стават съответно б. „в“ и б. „д“.

Т. 3.2.3. се изменя така:

„3.2.3. За учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, както и за сключване 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 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, лицензиантът трябва да поиска разрешение от комисията. Тя преценява наличието на тези обстоятелства за всяка сделка и във връзка с други дадени разрешения за такива сделки на същия лицензиант.“

В т. 3.3.2. буква „а“ думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

4. В т. 3.3.2., б. „б“ от т. 3.3. „Материални активи и човешки ресурси“, след думите „лицензионната дейност“ се добавят думите „включително и за дейността „координатор на стандартна балансираща група“.

5. В т. 3.3.4. се създават нови букви „г)“ и „д)“ със следното съдържание:

„г) упражняване на дейността „координатор на стандартна балансираща група“;

д) работа с участниците в стандартната балансираща група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

6. Т. 3.4. се изменя така:

„3.4. Взаимоотношения с клиенти и участници“

7. Т. 3.4.1. се изменя така:

„3.4.1. Лицензиантът е длъжен да създаде специализирано звено за работа с клиентите и участниците в структурата си.“

8. В т. 3.4.2. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

9. В т. 3.4.3. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

10. В т. 3.4.4. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиента/участника“.

11. Т. 3.4.7. се изменя така:

„3.4.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“

12. Т. 3.4.8. се изменя така:

„3.4.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители на енергийни услуги – Приложение № 2, както и договор за участие в стандартна балансираща група Приложение № 3, съгласно Правилата за търговия, включващ процедури за работа на координатора с участниците, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби.“

13. Създава се нова т. 3.4.9. със следното съдържание:

„3.4.9. Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност, за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“

14. Създава се нова т. 3.4.10. със следното съдържание:

„3.4.10. Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“

15. Създава се нова т. 3.4.11. със следното съдържание:

„3.4.11. Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“

16. Съществуващата т. 3.4.9. става т. 3.4.12.

17. Съществуващата т. 3.4.10. става т. 3.4.13.

18. Т. 3.5.1. се изменя така:

„3.5.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качеството на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 4 към тази лицензия.“

19. В т. 3.7.5. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

20. Т. 3.7.8. се изменя така:

„3.7.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“,

включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

21. Т. 3.10. се изменя така:

„3.10. Приложения

Следните приложения са неразделна част от тази лицензия:

1. Приложение № 1 – Списък и описание на активите и средствата, с помощта на които се осъществява лицензионната дейност;

2. Приложение № 2 – Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

3. Приложение № 3 – Договор за участие в стандартна балансираща група за поемане на отговорност за балансиране;

4. Приложение № 4 – Решения на КЕВР за определяне на показатели за качество на обслужването.“

Изказвания по т.7.:

Докладва Р. Манчев. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1408 от 06.08.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 206 от 21.08.2026 г., т. 10. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 09.09.2026 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 гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 5 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя и допълва лицензия № Л-701-15 от 10.08.2023 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на Дюферко Хелас СА, с регистрационен номер в Търговския регистър на Република Гърция № 152073801000, със седалище и адрес на управление: Р Гърция, гр. Атина – 105 59, ул. „Софоклеус“ № 7-9, с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група, както следва: (подробно описани в проекта на решение).

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 5 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя и допълва лицензия № Л-701-15 от 10.08.2023 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на Дюферко Хелас СА, с регистрационен номер в Търговския регистър на Република Гърция № 152073801000, със седалище и адрес на управление: Р Гърция, гр. Атина – 105 59, ул. „Софоклеус“ № 7-9, с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група, както следва:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните допълнения:

1. Създава се нова т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните допълнения и изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, с подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

2. Създава се нова т. 2.2.3 със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланс между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

- да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;
- да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;
- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;
- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;
- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, системата за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;
- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения и допълнения:

В т. 3.1.1. се заличава б. „в“, а съществуващите б. „г“ и б. „д“, стават съответно б. „в“ и б. „д“.

Т. 3.2.3. се изменя така:

„3.2.3. За учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, както и за сключване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия 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, лицензиантът трябва да поиска разрешение от комисията. Тя преценява наличието на тези обстоятелства за всяка сделка и във връзка с други дадени разрешения за такива сделки на същия лицензиант.“

В т. 3.3.2. буква „а“ думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

4. В т. 3.3.2., б. „б“ от т. 3.3. „Материални активи и човешки ресурси“, след думите „лицензионната дейност“ се добавят думите „включително и за дейността „координатор на стандартна балансираща група“.

5. В т. 3.3.4. се създават нови букви „г)“ и „д)“ със следното съдържание:

„г) упражняване на дейността „координатор на стандартна балансираща група“;

д) работа с участниците в стандартната балансираща група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

6. Т. 3.4. се изменя така:

„3.4. Взаимоотношения с клиенти и участници“

7. Т. 3.4.1. се изменя така:

„3.4.1. Лицензиантът е длъжен да създаде специализирано звено за работа с клиентите и участниците в структурата си.“

8. В т. 3.4.2. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

9. В т. 3.4.3. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

10. В т. 3.4.4. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиента/участника“.

11. Т. 3.4.7. се изменя така:

„3.4.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“

12. Т. 3.4.8. се изменя така:

„3.4.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители на енергийни услуги – Приложение № 2, както и договор за участие в стандартна балансираща група Приложение № 3, съгласно Правилата за търговия, включващ процедури за работа на координатора с участниците, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби.“

13. Създава се нова т. 3.4.9. със следното съдържание:

„3.4.9. Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност, за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“

14. Създава се нова т. 3.4.10. със следното съдържание:

„3.4.10. Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“

15. Създава се нова т. 3.4.11. със следното съдържание:

„3.4.11. Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“

16. Съществуващата т. 3.4.9. става т. 3.4.12.

17. Съществуващата т. 3.4.10. става т. 3.4.13.

18. Т. 3.5.1. се изменя така:

„3.5.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качеството на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 4 към тази лицензия.“

19. В т. 3.7.5. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

20. Т. 3.7.8. се изменя така:

„3.7.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и

извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

21. Т. 3.10. се изменя така:

„3.10. Приложения

Следните приложения са неразделна част от тази лицензия:

1. Приложение № 1 – Списък и описание на активите и средствата, с помощта на които се осъществява лицензионната дейност;
2. Приложение № 2 – Правила за работа с потребители на енергийни услуги;
3. Приложение № 3 – Договор за участие в стандартна балансираща група за поемане на отговорност за балансиране;
4. Приложение № 4 – Решения на КЕВР за определяне на показатели за качество на обслужването.“

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1431 от 20.08.2026 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 17.07.2026 г. на ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, както и събраните данни от проведеното на 09.09.2026 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-116 от 17.07.2026 г. на ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-204 от 28.07.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-116#4 от 07.08.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1431 от 20.08.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 211 от 26.08.2026 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 09.09.2026 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 чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава - членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови

възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо на дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано в Търговския регистър към Окръжния съд в Букурещ с регистрационен номер J2025015493005, уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC.J2025015493005, единен регистрационен код: 51397607, със седалище и адрес на управление: Р Румъния, гр. Букурещ, Сектор 1, алея „Георге Симеоану“, № 19, апартамент Б26.

Дружеството има за основен предмет на дейност търговия с електрическа енергия. Капиталът на дружеството е в размер на 5 000 румънски леи (пет хиляди румънски леи) и е изцяло внесен. Разпределен е на 5 000 (пет хиляди) дружествени дяла всеки един на стойност 1 румънска лея (една румънска лея). ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. се представлява поотделно от управителите - Йонуц-Адриан Хулуб, гражданин на Р Румъния, Мариан Русу, гражданин на Р Румъния и Овидио Русу, гражданин на Р Румъния.

Видно от горното, ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. 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.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неосказващи 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 ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От представените от дружеството информация и документи се установява, че собственици на капитала са: Йонуц-Адриан Хулуб гражданин на Р Румъния, притежаващ 1 900 (хиляда и деветстотин) дружествени дяла всеки един с номинална стойност от 1 лея (една лея) лея или с размер на дялово участие 38% от капитала на дружеството; Мариан Русу гражданин на Р Румъния, притежаващ 1 600 (хиляда и шестстотин) дружествени дяла всеки един с номинална стойност от 1 лея (една лея) или с размер на дялово участие 32% от капитала на дружеството и Овидио Русу гражданин на Р Румъния, притежаващ 1 500 (хиляда и петстотин) дружествени дяла всеки един с номинална стойност от 1 лея (една лея) или с размер на дялово участие 30% от капитала на дружеството.

Във връзка с гореизложеното, по отношение на ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. 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 управителите и представляващи дружеството, с които същите декларира, 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 се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност. 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.

Срокът на лицензията, за която кандидатства ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. е 10 г. (десет години). Дружеството счита, че този срок за обосноваване, тъй като, този срок ще даде възможност на заявителят да развие дейността си на българския пазар, като ползва вече придобит опит в търговията с електрическа енергия в Р Румъния.

Дружеството е лицензирано и извършва дейност, като търговец на електрическа енергия в Румъния, и съгласно Решение № 1695 от 12.08.2025 г. притежава Лиценз № 2652 от 12.08.2025 г. за срок от 15 години. В допълнение ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. посочва, че предложеният срок ще даде възможност на дружеството да се утвърди, да постигне добри финансови резултати и да се позиционира след водещите участници на пазара.

Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“: ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, който се намира в Р Румъния, гр. Букурещ, сектор 2, ул. „Матей Воевод“ № 29, етаж 3, апартамент 3.4, съгласно копие на договор за наем с дружеството ЕКСПОЗИ ОНЛАЙН СРЛ.

ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. е представило копие на фактура за закупуване на преносим компютър Apple MGE64RO/A Apple MacBook Pro 16" CU procesor Apple M5 Pro, 18 nuclee CPU, 20 nuclee GPU, 48GB RAM, 1TB SSD, Silver и телефон IPHONE 17 PRO COSMIC ORANGE 256GB. Въз основа на горепосоченият договор за наем, на заявителя му е предоставен и достъп до интернет.

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-6268#2 от 24.06.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. 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 ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“: Предоставени са данни за управленската и организационна структура на ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л.

Видно от представената организационна структура, дружеството се управлява от трима управители, които ръководят следните отдели: Административен отдел – следи за начина на организиране и провеждане на дейностите по осигуряване на необходимата логистична подкрепа за дружеството в съответствие с конкретните му изисквания; осигурява изготвянето, обосноваването и изпълнението на плана за техническо и материално снабдяване, предназначен за административните и стопанските нужди на дружеството; предприема мерки за поддръжка и извършване на текущи и периодични ремонти на сгради и съоръжения; следи за постоянното поддържане на чистотата и хигиената на помещенията, хранителния блок, санитарните възли и др.; осигурява прилагането на предвидените в закона мерки за безопасност и здраве при работа; предприема мерки за предотвратяване и гасене на пожари, поставяне на планове за евакуация, поддържане на необходимите средства за гасене, обозначаване на специалните места за пушене и др.; Отдел „Човешки ресурси“ – изготвя проектите на длъжностните характеристики в сътрудничество с ръководителите на съответните отдели и ги представя на генералния директор, който след одобрение ги внася за одобрение от компетентните органи на дружеството; осигурява актуализирането на съществуващите длъжности и въвежда настъпилите впоследствие промени; изготвя необходимите документи за

наемане/назначаване, повишаване или прекратяване на трудовите правоотношения на персонала на дружеството, като при наемането използва образца на общеевропейската автобиография, одобрен с Постановление на правителството № 1021/2004; осигурява поверителността на данните, информацията и документите, свързани със заплатите, както и на личните досиета; попълва Регистъра за отчитане на служителите и осигурява предаването на записите при условията и в сроковете, предвидени в закона, на териториалната инспекция по труда; получава документите, необходими за изготвянето на ведомостите за заплати, извършва необходимите изчисления и изготвя ведомостите за заплати, както и останалите документи за плащане и обобщителните ведомости за заплатите; води отчет за служителите съгласно закона; изпълнява всички други задължения в своята сфера на дейност, съгласно закона и вътрешните правила на дружеството и др.; Финансово-счетоводен отдел - участва в изготвянето на стратегията на дружеството и разработва, на базата на обосновани данни, неговите финансови програми и планове; изготвя проекта на бюджета за приходите и разходите на дружеството, внася го за одобрение от компетентния ръководен орган и го представя пред него; при възникване на нови нужди иска допълнителни средства чрез сключване на кредити в банката/банките, в които има открити сметки; извършва анализи/проучвания относно оборота, реализираната печалба, ефективността на средствата, инвестирани в производството, динамиката на натрупаните средства, структурата на материалните разходи и др.; предлага цени и тарифи, съответстващи на предлаганите на клиентите продукти и услуги, и след одобрението им от ръководството на дружеството ги прилага; периодично преизчислява обема на необходимите оборотни средства и предлага мерки за ускоряване на скоростта на тяхното обръщане; следи развитието на запасите и предлага мерки за спазване на нормативните изисквания за оборотните средства; следи за провеждането на разплащателните операции с доставчиците и клиентите на дружеството и за контактите с банките с цел навременното събиране на сумите за доставените продукти и предоставените услуги; осигурява, в съответствие със закона, изготвянето на плащанията в срок и в определения размер, дължими на държавния бюджет и на държавния социално осигурителен бюджет; извършва разпределянето на печалбата в съответствие с разпоредбите на закона; регистрира и обработва фактурите, извлеченията от сметки, отчита плащанията и постъпленията и др.; Отдел „Транзакции с електрическа енергия“, който включва отдел „Търговия“, отдел „Уведомления и отчети“ и отдел „Договори и регулации“ – извършване на пазарни анализи, разпределяне на ресурси и участие в процеса на вземане на решения относно адаптирането в реално време към спецификата на пазара на електроенергия на национално и регионално ниво; изготвяне на оферти за продажба/покупка на електроенергия, които се представят за търговия чрез различни форми на търг на централизираните пазари, организирани от оператора на енергийния пазар, и извършване на сделките на електронните платформи на OPCOM/BRM, както и представяване на Дружеството на тези търгове; проследяване на развитието на енергийните пазари в Румъния и съседните държави с цел оценка на търсенето, динамиката на цените и др.; участие в анализа на предложенията и изготвяне на становища относно регулациите за енергийния пазар, инициирани от различните органи/институции с компетенции в тази област; поддържане на целия обем данни и осигуряване на съответствието им с действащото законодателство; създаване на дългосрочни отношения с договорните партньори; предоставя цялостна картина на резултатите и ефективността на всички дейности, свързани с сключването на договори.

ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. е представило документи за служителите, които ще бъдат заети с дейността „търговия с електрическа енергия“, които включват: автобиографии, копия на дипломи за завършено висше образование, копия на трудови договори и длъжностни характеристики. Представени са и автобиографии на тримата управители.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружеството ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. е представило финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

Прогнозните 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	125	125	126,5
Средна покупна цена	евро/MWh	118,75	118,75	120,17
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	8 640	13 440	14 610

За разглеждания период дружеството очаква печалба и за първата година тя е в размер на 54 хил. евро, като достига до 92,4 хил. евро през 2028 г. 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 продажба на ел. енергия	1 080	1 680	1 848
Разходи за ел. енергия	1 026	1 596	1 755
Оперативна печалба	54	84	92,4

Дружеството е представило удостоверение с банково извлечение № 76 от 02.07.2026 г. от Румънска търговска банка, според което дружеството ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л е клиент на банката с открита разплащателна сметка, наличността по която към 02.07.2026 г. е в размер на 77 000 евро (седемдесет и седем хиляди евро). Наличното салдо по сметката е за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“. 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.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. 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.8.:

Докладва Р. Манчев. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1431 от 20.08.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 211 от 26.08.2026 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 09.09.2026 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 гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. с регистрационен номер: J2025015493005, единен регистрационен код: 51397607, със седалище и адрес на управление: Р Румъния, гр. Букурещ, Сектор 1, алея „Георге Симионеску“, № 19, апартамент Б26, Лицензия от 15.09.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. с регистрационен номер: J2025015493005, единен регистрационен код: 51397607, със седалище и адрес на управление: Р Румъния, гр. Букурещ, Сектор 1, алея „Георге Симионеску“, № 19,

апартамент Б26, Лицензия № Л-925-15 от 15.09.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 18.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 18.08.2026 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие 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 № 3-Е-224 от 21.08.2026 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 и извършеното проучване по преписката са установени следните факти и са направени следните изводи:

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД с ЕИК 201398872, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна, п.к. 9009, район „Владислав Варненчик“, Варна Тауърс – Г, бул. „Владислав Варненчик“ № 258. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД има следния предмет на дейност: търговия, внос и износ на електрическа енергия, координиране на балансиращи групи, търговия с квоти за емисии на парникови газове и други енергийни стоки след получаване на съответния лиценз затова, покупка, внос, износ, пренос, доставка и търговия с природен газ, проектиране, строителство и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, покупка на стоки с цел продажба, търговско представителство на български и чуждестранни лица, посредничество, както и всякаква друга дейност, свързана с природен газ и всяка друга търговска дейност, незабранена от закона.

Капиталът на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД е в размер на XXX евро, разпределен е в XXX бр. обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност от XXX евро и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД, ЕИК 204146759.

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД се управлява по едностепенна система на управление от Съвет на директорите с членове Пламен Стоянов Стефанов, Никола Бойков

Стамболиев и Константин Валериев Константинов. Дружеството се представлява пред трети лица от всеки двама от членовете на Съвета на директорите заедно.

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена от Комисията за срок от 10 години. С Решение № И2-Л-360 от 25.09.2020 г. на КЕВР срокът на издадената лицензия е продължен с още десет години.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 18.08.2026 г. дружеството е поискало разрешение да сключи Анекс № XXX към Договора за кредит № XXX от XXX г. сключен между „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД (кредитополучател, залогодател) и „XXX“ АД (кредитор). Сключеният Договор за кредит № XXX от XXX г. е с цел финансиране на нуждите на кредитополучателя от оборотни средства, издаване на банкови гаранции и рефинансиране на задълженията на дружеството. С последващи анекси, сключени между „Банка ДСК“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, максималният договорен размер на кредита е увеличен на XXX лв. (XXX) при краен срок за погасяване XXX г. При положителен ежегоден преглед на кредита от страна на банката и сключване на съответен анекс срокът на действие на договора за кредит може да бъде продължен. В тази връзка, „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД ежегодно договаря с „XXX“ АД основните параметри за ползване на кредита за следващ нов 1-годишен срок. Действащият в момента анекс № XXX е разрешен от КЕВР с Решение № Р-613 от 23.11.2025 г., като сумата по кредита се ползва като кредит-овърдрафт с погасителен план за покриване на временен недостиг на средства при обслужване на текущи плащания, свързани и/или съпътстващи търговската дейност на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, и чрез които дружеството договаря с „XXX“ АД следните условия по кредита, а именно:

- срокът за ползване на кредита е продължен до XXX г., като след изтичането на срока за ползване и в случай, че ползването на кредита не бъде продължено при условията на Договор за кредит № XXX от XXX г. и анексите към него, дължимите суми се погасяват, съгласно представения погасителен план в Приложение Б;

- за усвоената част от предоставения кредит „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД дължи лихва в размер на променлив референтен лихвен процент, представляващ СДИ плюс договорена надбавка в размер на XXX (XXX) процентни пункта, като размерът на годишната лихва не може да бъде по-нисък от XXX% (XXX процента). Към момента на изготвяне на настоящето заявление, дължимата лихва е XXX%, определена при СДИ за месец ноември 2025 г. - XXX% и надбавка в размер на XXX%.

В проекта на Анекс № XXX са описани само новите параметри по ползване и обслужване на утвърдения Договор за кредит № XXX от XXX г., сключен между „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД и „XXX“ АД, като основното изменение е, че се предвижда промяна на утвърдения размер на кредита, като новата стойност е XXX (XXX) евро. Съгласно проекта на Анекс № XXX срокът за ползване на кредита-овърдрафт по Договора за кредит се удължава до XXX г., като Банката не предвижда да изменя действащия лихвен процент. Представеният проект за Анекс № XXX не предвижда и изменение на особения залог, който е одобрен с Решение Р-410 от 29.09.2022 г. на Комисията.

Към заявлението са приложени проект на Анекс № XXX към Договор за кредит № XXX от XXX г. включително Приложение А и Б, ГФО на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД за 2025 г., както и удостоверение от XXX г. от „XXX“ АД за наличие на средства в специална разплащателна сметка.

Като основание за сключване на горната сделка, „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД е посочило, че с оглед нивата на цените на електрическата енергия на борсовите пазари в ЕС и региона и тенденцията за високи цени да се запази и занапред, сумата по

кредита се ползва и ще се ползва като кредит-овърдрафт с погасителен план за покриване на временен недостиг на средства при обслужване на текущи плащания, свързани и/или съпътстващи обичайната търговска дейност на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД.

Проект на Анекс № XXX към Договор за кредит № XXX от XXX г. чрез който дружеството е договорило с „XXX“ АД (кредитор) нови условия по кредита, а именно:

1. Размерът на утвърдения кредит по Договор за кредит № XXX от XXX г. се определя на XXX (XXX) евро;

2. Срокът за ползване на кредита се удължава с XXX (XXX) година, като се продължава до XXX г., и в случай че ползването на кредита не бъде продължено при условията на Договора за кредит и анексите към него, дължимите суми се погасяват съгласно приложения към Анекс № XXX погасителен план в приложение Б, не по-късно от XXX (XXX) месеца от изтичане на уговорения с проекта на анекс срок за ползване на Кредита – XXX г.;

3. Съгласно проекта на анекс, в случай че „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД не предостави решение на КЕВР в срок до септември 2026 г., с което Комисията разрешава сключването на Анекс №XXX, кредиторът ще може да прекрати договора по всяко време;

4. В срок до XXX г. „XXX“ АД ще извърши преглед на финансовото състояние на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД и ще има правото да откаже по-нататъшни усвоявания и да обяви задълженията за предсрочно изискуеми, при установено влошаване на финансовото състояние на кредитополучателя или при настъпване на други обективно установени обстоятелства, застрашаващи интересите на кредитора. В случай че Кредиторът упражни правото си да прекрати предоставянето на средства по кредита, Кредитополучателят се задължава да погаси дължимите суми на XXX (XXX) равни месечни вноски, съгласно погасителния план, посочен в Приложение А до края на XXX г.;

5. С разглеждания проект на анекс не се предвижда изменение на лихвените условия по договора;

6. С Анекс №XXX не се предвижда изменение на предоставянето на обезпечения от страна на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД в качеството му на залогодател.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на 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 Анекс № XXX към договор за кредит № XXX от XXX г. между „XXX“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, се променя максималния размер на кредита и срока за ползване на кредита-овърдрафт. Максималния размер на кредита (XXX евро), съставлява XXX% от активите на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД, които са на стойност XXX хил. лв. (XXX хил. евро) съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2025 г. Също така, с проекта на анекс се договарят нови условия на сключения от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД Договор за кредит № XXX от XXX г., поради което сделката следва да бъде разгледана от КЕВР. Преценката на тази сделка, с оглед нейното разрешаване или не, е обвързана с финансово-

икономически анализ на нейното влияние върху финансово състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, при който се установи следното:

Финансов анализ и финансови резултати от дейността на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД:

От представения одитиран годишен финансов отчет на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД е видно, че приходите на дружеството за 2025 г. са в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), от които XXX хил. лв. (XXX хил. евро) от лицензионна дейност. Дружеството е представило издадено от „Банка ДСК“ АД удостоверение от XXX г., от което е видно, че „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД има открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата) с парична наличност към XXX г. в размер на XXX евро (XXX) и че банката, в изпълнение на чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР ще предоставя информация за салдото и оборотите по специалната сметка. Предвид това „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по кредита за оборотни средства без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Следва да се има предвид, че „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ трябва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка.

В допълнение, следва да се отчита, че дейността „търговия с електрическа енергия“ не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция - чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ.

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, КЕВР приема, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.9.:

Докладва Р. Манчев. Административното производство е образувано по цитираното заявление. С подаденото заявление „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД е поискало разрешение да сключи Анекс № XXX към Договора за кредит № XXX от XXX г., сключен с „XXX“ АД. Сключеният Договор за кредит е с цел финансиране на нуждите на дружеството от оборотни средства, издаване на банкови гаранции и рефинансиране на

задълженията на дружеството. С поредица от последващи анекси, сключени между „XXX“ и „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, максималният договорен размер на кредита е увеличен на XXX лв. при краен срок за погасяване XXX г. В тази връзка „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД ежегодно договаря с „XXX“ АД основните параметри за ползване на кредита за следващ нов XXX-годишен срок. Действащият в момента анекс № XXX е разрешен от КЕВР с Решение № Р-613 от 23.11.2025 г.

В проекта на Анекс № XXX са описани новите параметри по ползване и обслужване на утвърдения Договор за кредит, сключен между „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД и „XXX“ АД. Основното изменение е, че се предвижда промяна на утвърдения размер на кредита, като новата стойност е XXX евро. Това представлява леко намаление спрямо одобрения размер от XXX млн. лв. Срокът за ползване на кредитно-овърдрафт по Договора за кредит се удължава с XXX година - до XXX г., като Банката не поема ангажимент да не променя действащия лихвен процент. Представеният проект за Анекс № XXX не предвижда и изменение на особения залог, който е одобрен с Решение Р-410 от 29.09.2022 г. на Комисията. С разглеждания проект на Анекс не се предвижда изменение на лихвените условия по договора.

Направен е правен и финансово-икономически анализ на приложените документи. Няма изменение на основните условия по договора от правна гледна точка. От страна на финансов анализ е установено, че „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД има открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи с парична наличност към XXX г. в размер на XXX евро.

Предвид гореизложеното, и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 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 „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД да сключи исканата сделка;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Р. Манчев прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД да сключи с „XXX“ АД анекс № XXX към Договор за кредит № XXX от XXX г., съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 18.08.2026 г.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 18.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД;

2. Разрешава на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД да сключи с „XXX“ АД анекс № XXX към Договор за кредит № XXX от XXX г., съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 18.08.2026 г.;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.10. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-141 от 25.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „Енерджи Маркет Глобал“ ООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-141 от 25.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „Енерджи Маркет Глобал“ ООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със заповед № 3-Е-231 от 31.08.2026 г. на председателя на КЕВР.

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

„Енерджи Маркет Глобал“ ООД, с ЕИК 131481248, е със седалище и адрес на управление: Р България, община Столична, гр. София п.к. 1202, район „Възраждане“, бул. „Мария Луиза“ № 47, ет. 7. Дружеството има следния предмет на дейност: търговска и външнотърговска дейност, търговско представителство и посредничество, покупко-продажба на други стоки и вещи в обработен и/или необработен вид, както и всяка друга дейност и/или услуги, които не са забранени от закона.

„Енерджи Маркет Глобал“ ООД се представлява от управителя на дружеството - Борис Славов Борисов, гражданин на Р България. Капиталът на дружеството е в размер на 4 422 674,77 евро (четири милиона четиристотин двадесет и две хиляди шестстотин седемдесет и четири евро и седемдесет и седем евроцента).

„Енерджи Маркет Глобал“ ООД е титуляр на действаща лицензия № Л-280-15 от 15.09.2008 г. издадена за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 г., изменена с Решение № И1-Л-280 от 09.07.2012 г. с допълване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, продължена с Решение № И2-Л-280 от 17.05.2018 г. за срок от 10 години, считано от 15.09.2018 г. и изменена с Решение № И3-Л-280 от 11.11.2021 г. с допълване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-141 от 25.08.2026 г. „Енерджи Маркет Глобал“ ООД е поискало разрешение за сключване на Анекс № 1 към Договор за кредит с № 7412.0326 от 10.08.2026 г. с „Търговска банка Д“ АД. Предмет на анекса е встъпване на дружеството като съдлъжник по Договор за инвестиционен кредит № 7412.0326 от 10.08.2026 г. сключен между кредитора „Търговска банка Д“ АД и „Таурус ГМ“ ООД, като кредитополучател, и със съдлъжници: Борислав Йосифов Лоринков, „Енерджи Маркет“ АД, „Майкромет“ ООД, „Емералд Нью Уей“ ЕООД, „Химремонтстрой“ АД. Кредитът по Договор за кредит с № 7412.0326 от 10.08.2026 г. е в размер на максимум 18 500 000 (осемнадесет милиона и петстотин хиляди) евро и е предоставен за инвестиционни цели, а именно за финансиране на до 77% от разходите за строително-монтажни работи за цялостното завършване и въвеждане в експлоатация на жилищна сграда „Taurus“, находяща се в гр. София, ж.к. „Дианабад – изток“. В договора е предвидено, че като встъпващ съдлъжник „Енерджи Маркет Глобал“ ООД следва да представи разрешение на сделката от КЕВР и да се сключи анекс за встъпването като съдлъжник по Договор за кредит с № 7412.0326 от 10.08.2026 г.

Проект на Анекс № 1 към Договор за кредит с № 7412.0326 от 10.08.2026 г. между „Търговска банка Д“ АД (банката или кредитор), „Таурус ГМ“ ООД (кредитополучател), Борислав Йосифов Лоринков (съдлъжник), „Енерджи Маркет“ АД (съдлъжник), „Майкромет“ ООД (съдлъжник), „Емералд Нью Уей“ ЕООД (съдлъжник), „Химремонтстрой“ АД (съдлъжник) и „Енерджи Маркет Глобал“ ООД (съдлъжник или встъпващ съдлъжник).

Основните параметри на проекта на анекс са:

1. Анексът се сключва на основание чл.10.1. от Договор за кредит с № 7412.0326 от 10.08.2026 г. и на основание влязло в сила решение на КЕВР за даване на разрешение на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД да встъпи като съдлъжник по кредита;

2. „Енерджи Маркет Глобал“ ООД встъпва като съдлъжник и ще отговаря изцяло и солидарно във всяко и всички задължения на кредитополучателя и другите съдлъжници по договора за кредит, ведно с всичките му приложения и анекси към него;

3. Съдлъжникът отговаря спрямо банката в пълен обем и солидарно за задълженията на кредитополучателя „Таурус ГМ“ ООД и съдлъжниците: Борислав Йосифов Лоринков, „Енерджи Маркет“ АД, „Майкромет“ ООД, „Емералд Нью Уей“ ЕООД и „Химремонтстрой“ АД по Договор за кредит с № 7412.0326 от 10.08.2026 г.;

4. Анексът представлява съглашение между кредитора „Търговска банка Д“ АД, „Енерджи Маркет Глобал“ ООД и другите съдлъжници, което банката одобрява встъпването и то не може да бъде отменено или изменено без нейно съгласие;

5. Всички други клаузи на Договор за кредит с № 7412.0326 от 10.08.2026 г. остават сила, като неговите основни параметри са:

5.1. Предмет на договора: кредитът е предоставен за инвестиционни цели, като предвижда отпускане на сума в размер на максимум 18 500 000 (осемнадесет милиона и петстотин хиляди) евро с цел финансиране на до 77% от разходите за строително-монтажни работи за цялостното завършване и въвеждане в експлоатация на жилищна сграда „Taurus“, находяща се в гр. София, ж.к. „Дианабад – изток“;

5.2. Краен срок за издължаване на кредита до 05.08.2031 г.;

5.3. Съдлъжници по Договор за кредит с № 7412.0326 от 10.08.2026 г. са: Борислав Йосифов Лоринков, „Енерджи Маркет“ АД, „Майкромет“ ООД, „Емералд Нью Уей“ ЕООД и „Химремонстрей“ АД;

5.4. Основни лихви и такси:

5.4.1. Редовна лихва формирана от тримесечен Euribor плюс надбавка в размер на 2,5% пункта, но не по малко от 4,5% годишно. Периодът на актуализиране на приложимия по кредита лихвен процент е тримесечен;

5.4.2. При не издължаване на главницата на падеж или друго парично задължение на дължима дата, върху размера на просроченото задължение се заплаща лихва в размер на редовния лихвен процент плюс наказателна надбавка от 10 процентни пункта;

5.4.3. Такса ангажимент – 0,3%;

5.4.4. Годишна такса за управление на кредит - 0,5%;

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на 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 проекта на Анекс № 1 към Договор за кредит с № 7412.0326 от 10.08.2026 г. предвижда заявителят да встъпи като солидарно отговорен съдлъжник за кредит, който е в размер на 18 500 000 евро и съставлява 43,99% от активите на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД, които по данни от представения ГФО за 2025 г. са на стойност 82 252 хил. лв., или приблизително 42 055 хил. евро. Следователно, сделката попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разглеждана от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от НЛДЕ, Комисията следва да извърши преценка дали сключването на тази сделка 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 финансово състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД, при който се установи следното:

Финансов анализ и финансови резултати от дейността на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД:

От представената в КЕВР справка за размера на лицензионната такса е видно, че приходите от търговия с електрическа енергия на територията на страната за 2025 г. са в размер на 41 647 хил. лв. или 21 294 хил. евро. Дружеството е представило удостоверение с изх. № РИД-000-04603 от 25.08.2026 г. от „Търговска Банка Д“ АД, че има открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата), с парична наличност към 25.08.2026 г. в размер на 2 600 219,50 евро (два милиона шестстотин хиляди и двеста и деветнадесет евро и петдесет цента). Предвид това „Енерджи Маркет Глобал“ ООД поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задлъжнялост или

обявяване на несъстоятелност на дружеството. В удостоверението е посочено, че банката, в изпълнение на чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР ще предоставя информация за салдото и оборотите по специалната сметка.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „Енерджи Маркет Глобал“ ООД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по Анекс № 1 към Договор за кредит с № 7412.0326 от 10.08.2026 г. без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Следва да се има предвид, че „Енерджи Маркет Глобал“ ООД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата. Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването ѝ до определения размер се извършва в срок до 20 (двадесет) работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия. Наред с това, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция - арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ.

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „Енерджи Маркет Глобал“ ООД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, КЕВР счита, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.10.:

Докладва Р. Манчев. С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-141 от 25.08.2026 г. „Енерджи Маркет Глобал“ ООД е поискало разрешение за сключване на Анекс № 1 към Договор за кредит с № 7412.0326 от 10.08.2026 г. с „Търговска банка Д“ АД. Предмет на анекса е встъпване на дружеството като съдължник по Договор за инвестиционен кредит № 7412.0326 от 10.08.2026 г., сключен между кредитора „Търговска банка Д“ АД и „Таурус ГМ“ ООД, като кредитополучател, със съдължници: Борислав Йосифов Лоринков, „Енерджи Маркет“ АД, „Майкромет“ ООД, „Емералд Нью Уей“ ЕООД, „Химремонтстрой“ АД. Кредитът по Договора е в размер на максимум 18 500 000 евро и е предоставен за инвестиционни цели, а именно за финансиране на до 77% от разходите за строително-монтажни работи за цялостното завършване и въвеждане в експлоатация на жилищна сграда „Таурус“, находяща се в гр. София, ж.к. „Дианабад – изток“.

Проектът на Анекс № 1 към Договор за кредит има следните основни параметри на проекта: „Енерджи Маркет Глобал“ ООД встъпва като съдлъжник и ще отговаря изцяло и солидарно във всяко и всички задължения на кредитополучателя и другите съдлъжници по договора за кредит, ведно с всичките му приложения и анекси към него; Съдлъжникът ще отговаря спрямо банката в пълен обем и солидарно за задълженията на кредитополучателя „Таурус ГМ“ ООД и съдлъжниците: Борислав Йосифов Лоринков, „Енерджи Маркет“ АД, „Майкромет“ ООД, „Емералд Нью Уей“ ЕООД и „Химремонтстрой“ АД по Договор за кредит с № 7412.0326 от 10.08.2026 г.; Анексът представлява съглашение между кредитора „Търговска банка Д“ АД и „Енерджи Маркет Глобал“ ООД с другите съдлъжници, като банката одобрява встъпването и то не може да бъде отменено или изменено без нейно съгласие. Всички други клаузи на Договор за кредит остават сила, тъй като заявителят иска встъпване в дълг по този кредит, работната група е извършила анализ на основните правни и икономически задължения по Договора за кредит. Установено е, че кредитът е за инвестиционни цели в размер на 18 500 000 евро и краен срок за издължаване на кредита – 05.08.2031 г. Редовната лихва се формира от тримесечен Euribor плус надбавка в размер на 2,5% пункта, но не по малко от 4,5% годишно. Периодът на актуализиране на приложимия по кредита лихвен процент е тримесечен;

Р. Манчев посочи, че Комисията е гледала тези сделки по предходен доклад за другия лицензополучател. Става въпрос за свързана сделка, по която и друго дружество от тази икономическа група участва в гарантиране на кредит за тази жилищна сграда. Извършена е проверка на основните финансово-икономически параметри и е установено, че вече е гледана като цяло сделката. Изискани са документи за наличие на специална разплащателна сметка съгласно изискванията на Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи. Наличността в тази сметка към 25.08.2026 г. е в размер на 2 600 219,50 евро.

Предвид гореизложеното, и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 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 „Енерджи Маркет Глобал“ ООД да сключи исканата сделка.

Р. Манчев прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД да сключи с „Търговска банка Д“ АД анекс № 1 към Договор за кредит № 7412.0326 от 10.08.2026 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-141 от 25.08.2026 г.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-141 от 25.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, подадено от „Енерджи Маркет Глобал“ ООД;

2. Разрешава на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД да сключи с „Търговска банка Д“ АД анекс № 1 към Договор за кредит № 7412.0326 от 10.08.2026 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-141 от 25.08.2026 г.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.11. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1319 от 31.07.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-111 от 07.07.2026 г. от **„ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ ТРЪГОВИНА ИН СТОРИТВЕ, Д.О.О. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 09.09.2026 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-111 от 07.07.2026 г. от „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ ТРЪГОВИНА ИН СТОРИТВЕ, Д.О.О. („ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О.) за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-187 от 10.07.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-111 от 14.07.2026 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-111 от 20.07.2026 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1319 от 31.07.2026 г., приет с решение по Протокол № 201 от 05.08.2026 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 09.09.2026 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад.

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 „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. 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 Редовни извлечения от търговския и съдебен регистър на Република Словения от 07.11.2025 г. и от 17.04.2026 г., от които е видно, че „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Словения, вписано на 07.11.2018 г. с регистрационен номер 8313172000 със седалище и адрес на управление: гр. Словен Градец, Ронкова улица № 37, 2380.

Дружеството има следния предмет на дейност: производство на електроенергия във водноелектрически централи; производство на електроенергия в топлоелектрически централи; друго производство на електроенергия; пренос на електроенергия; разпределение на електроенергия; търговия с електроенергия; производство на газ; пренос на газообразни горива по газопроводи; търговия с газ по газопроводи; доставка на пара и климатизация; продажба на селскостопански суровини, живи животни, текстилни суровини и полуготови изделия; продажба на машини, промишлено оборудване, кораби и въздухоплавателни средства; продажба на мебели, стоки за домакинството, железария и метални изделия; продажба на текстил, облекло, кожи, обувки и кожени изделия; продажба на храни, напитки и тютюн; продажба на други конкретни продукти; продажба на разнообразни стоки; търговия на едро със зърно, необработен тютюн, семена и фуражи; търговия на едро с цветя и растения; търговия на едро с живи животни; търговия на едро с кожи, кожухарски кожи и кожа; търговия на едро с плодове и зеленчуци; търговия на едро с месо и месни продукти; търговия на едро с млечни продукти, яйца и масла, предназначени за консумация от човека и мазнини; търговия на едро с напитки; търговия на едро с тютюневи изделия; търговия на едро със захар, шоколад и захарни изделия; търговия на едро с кафе, чай, какао и подправки; търговия на едро с други храни, напитки и тютюн; търговия на едро с текстил; търговия на едро с облекло и обувки; търговия на едро с електродомакински уреди; търговия на едро с порцелан, стъклени изделия и почистващи материали; търговия на едро с парфюми и козметика; търговия на едро с фармацевтични стоки; търговия на едро с мебели, килими и осветителни тела; търговия на едро с часовници и бижута; търговия на едро с други стоки за домакинството; търговия на едро с компютри, периферно компютърно оборудване и софтуер; търговия на едро с електронно и телекомуникационно оборудване и части; търговия на едро със селскостопански машини, оборудване и консумативи; търговия на едро с металорежещи машини; търговия на едро с машини за минното дело, строителството и гражданското инженерство; търговия на едро с машини за текстилната промишленост, както и с шевни и плетачни машини; търговия на едро с офис мебели; търговия на едро с други офисни машини и оборудване; търговия на едро с други машини и оборудване; търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и свързани с тях продукти; търговия на едро с метали и метални руди; търговия на едро с дървен материал, строителни материали и санитарно оборудване; търговия на едро с железария, водопроводна и отоплителна техника и консумативи; търговия на едро с химически продукти; търговия на едро с други междинни продукти; търговия на едро с отпадъци и скрап; неспециализирана търговия на едро; търговия на дребно в неспециализирани магазини, в които преобладават храни, напитки и тютюневи изделия; друга търговия на дребно в неспециализирани магазини; търговия на дребно с плодове и зеленчуци в специализирани магазини; търговия на дребно с месо и

месни продукти в специализирани магазини; търговия на дребно с риба, ракообразни и мекотели в специализирани магазини; търговия на дребно с хляб, торти, брашнени и захарни сладкарски изделия в специализирани магазини; търговия на дребно с напитки в специализирани магазини; търговия на дребно с тютюневи изделия в специализирани магазини; друга търговия на дребно с храни в специализирани магазини; търговия на дребно със собствено автомобилно гориво в специализирани магазини; търговия на дребно с автомобилно гориво в специализирани магазини; търговия на дребно с компютри, периферни устройства и софтуер; търговия на дребно с телекомуникационно оборудване в специализирани магазини; търговия на дребно с аудио и видеооборудване в специализирани магазини; търговия на дребно с текстил в специализирани магазини; търговия на дребно с железария, бои и стъкло в специализирани магазини; търговия на дребно с килими, черги, стенни и подови настилки в специализирани магазини; търговия на дребно с електроуреди за домакинството в специализирани магазини; търговия на дребно с мебели, осветителни тела и други артикули за домакинството в специализирани магазини; търговия на дребно с книги в специализирани магазини; търговия на дребно с вестници в специализирани магазини; търговия на дребно с канцеларски материали в специализирани магазини; търговия на дребно с музикални и видеозаписи в специализирани магазини; търговия на дребно със спортно оборудване в специализирани магазини; търговия на дребно с игри и играчки в специализирани магазини; търговия на дребно с облекло в специализирани магазини; търговия на дребно с обувки и кожени изделия в специализирани магазини; фармацевти в специализирани магазини; търговия на дребно с медицински и ортопедични стоки в специализирани магазини; търговия на дребно с козметични и тоалетни артикули в специализирани магазини; търговия на дребно в цветарски магазини; търговия на дребно с градинарски материали, домашни любимци и храна за домашни любимци в специализирани магазини; търговия на дребно с часовници и бижута в специализирани магазини; дейности на оптики; услуги по търговия на дребно в търговски и художествени галерии; друга търговия на дребно с нови стоки в специализирани магазини; услуги по търговия на дребно в търговски художествени галерии; друга търговия на дребно с нови стоки в специализирани магазини, неклассифицирана другаде; търговия на дребно с употребявани стоки в магазини; търговия на дребно чрез сергии и пазари на храни, напитки и тютюневи изделия; търговия на дребно чрез сергии и пазари на текстил, облекло и обувки; търговия на дребно чрез сергии и пазари на други стоки; търговия на дребно чрез поръчки по пощата или интернет; друга търговия на дребно, която не се извършва в магазини, сергии или пазари; отдаване под наем, експлоатация на собствени или наети недвижими имоти.

Капиталът на дружеството е в размер на 10 000 (десет хиляди) евро.

„ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. се управлява и представлява от Сешел Матей - управляващ директор.

Видно от горното, „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. е лице с регистрация в друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби

на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Р Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2026/1465 и включва юрисдикции – неосказващи 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 „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представените от дружеството извлечения от търговския и съдебен регистър на Република Словения от 07.11.2025 г. и от 17.04.2026 г., едноличен собственик на капитала на заявителя е Сешел Матей, гражданин на Република Словения.

Предвид горното, по отношение на „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. 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 управляващия директор 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

„ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. е поискало издаване на лицензия за срок от 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че желае да се установи трайно на българския пазар и десетгодишният срок на лицензията би му дал достатъчно време и възможност да проучи пазара на търговия на природен газ, да се установи на този пазар и да утвърди името си.

6. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

„ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: Република Словения, гр. Словен Градец 2380, Ронкова улица № 37. В тази връзка е представено заверено копие от Договор (...) г., сключен между заявителя и (...).

Заявителят разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което е представил копия на фактури за закупуване на информационно и техническо оборудване. Представени са и Анекс (...) към (...), сключен между заявителя и (...) и (...), сключен между заявителя и (...) на (...) г.

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. (...) г., в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

„ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. е представило сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, както следва: Договор (...) № (...); Договор (...) № (...) и Договор (...) № (...). Представени са и обезпечения по сключените договори № (...) и № (...).

„ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. е представило данни за управленската и организационна структура на дружеството. Структурата на заявителя се състои от следните подразделения: търговски и бизнес дейности; проучване на клиенти; правна подкрепа; ИТ поддръжка; счетоводство.

Пряко ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъде управляващият директор на дружеството. От представените автобиография, академична справка и потвърждение за завършено образование е видно, че той притежава образование и квалификация за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното, „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. 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 „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. за 2023 г., 2024 г. и 2025 г. е видно, че дружеството отчита печалба за периода, както следва: в размер на 5925 евро за 2023 г., 8868 евро за 2024 г. и в размер на 4351 евро за 2025 г. Отчетените приходи през 2023 г. са в размер на 9 604 664 евро и намаляват до 2 345 414 евро за 2025 г. Отчетените разходи през 2023 г. са в размер на 9 596 736 евро и намаляват до 2 339 873 евро за 2025 г. Нетекущите активи нарастват от 960 евро за 2023 г. на 1793 евро за 2025 г. Текущите активи нарастват от 75 757 евро за 2023 г. на 327 116 евро за 2025 г. Собственият капитал на дружеството нараства от 141 043 евро за 2023 г. на 154 262 евро за 2025 г. Нетекущи пасиви не са отчетени през периода. Текущите пасиви нарастват от 26 243 евро за 2023 г. на 255 277 евро за 2025 г. *Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. за периода 2023 – 2025 г.: Коефициентът на обща ликвидност* намалява от 2,89 за 2023 г. на 1,28 за 2025 г., но остава над единица, което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. *Коефициентът на финансова автономност* намалява от 5,37 за 2023 г. на 2,64 за 2024 г. и достига 0,60 за 2025 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства през 2025 г.

Заявителят декларира, че за осъществяване на лицензионната дейност ще бъдат използвани собствени средства. В тази връзка е представил банково удостоверение от (...) г., издадено от (...) АД с налично салдо на „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. в размер на (...) евро.

„ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи, отчет за паричния поток и прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени за периода 2026 – 2028 г. за дейността „търговия с природен газ“.

Прогнозните 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	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	175 200	613 200	876 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, евро/MWh	40,00	35,00	30,00
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, евро/MWh	41,50	35,70	30,70

Според представените прогнозни отчети дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на 32 649 евро за 2026 г., в размер на 115 233 евро за 2027 г. и 161 471 евро за 2028 г. Общите приходи се увеличават от 7 272 300 евро за 2026 г. на 26 896 200 евро за 2028 г. Общите разходи се увеличават от 7 230 443 евро за 2026 г. на 26 689 186 евро за 2028 г. Нетекущите активи се увеличават от 2450 евро за 2026 г. на 2700 евро за 2028 г. Текущите активи се увеличават от 790 811 евро за 2026 г. на 1 257 149 евро за 2028 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 186 911 евро за 2026 г. и се увеличава до 463 615 евро за 2028 г. Нетекущите пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви се увеличават от 606 350 евро за 2026 г. на 796 234 евро за 2028 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Общо приходи от дейността (евро)	7 272 300	21 893 740	26 896 200
Общо разходи от дейността (евро)	7 230 443	21 746 005	26 689 186
Счетоводна печалба (евро)	41 857	147 735	207 014
Финансов резултат (евро)	32 649	115 233	161 471

Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,30	1,47	1,58
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,31	0,47	0,58

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. за периода 2026 – 2028 г. Коефициентът на обща ликвидност нараства от 1,30 през 2026 г. на 1,58 за 2028 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 се изменя от 0,31 през 2026 г. на 0,58 за 2028 г., но остава под единица. Това е показател, че дружеството може да има затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. за периода 2026 – 2028 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. 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 „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О.

Раздел първи „Общи положения“

Чл.1. (1) Правилата уреждат процедурите за работа с потребители, 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.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за покупка, е „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ ТРЪГОВИНА ИН СТОРИТВЕ, Д.О.О. („ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О.), дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Словения, вписано с регистрационен номер 8313172000, със седалище и адрес на управление: гр. Словен Градец, Ронкова улица № 37, 2380, притежаващо лицензия с номерза дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от..... години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, сключил договор за покупка на природен газ за собствено потребление с „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. Тези Правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти.

Чл. 2. Дружеството, като търговец на природен газ, сключва сделки за продажба на природен газ въз основа на писмени договори по свободно договорени цени съгласно разпоредбите на Закона за енергетиката („ЗЕ“, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.) и Правилата за

търговия с природен газ, (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.).

Чл. 3. Копие от Правилата се предоставя на всеки един клиент на Дружеството при сключване на договор.

Чл. 4. Договорите за доставка на природен газ съдържат задължително най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 5. Дружеството създава и поддържа информационна база данни, включително входящ и изходящ регистър на оферти, договори, документи и кореспонденция със своите клиенти. Всеки документ, постъпил към Дружеството, се регистрира в съответната база данни и му се дава идентификационен номер.

Чл. 6. Дружеството предоставя на своите клиенти информация за:

1. начините на плащане, цени на услуги, свързани с лицензионната дейност;
2. информация, относно средствата за уреждане на спорове;
3. възможни методи за плащане, които отразяват вероятното потребление;

Чл. 7. 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 втори „Взаимоотношения с клиенти“

Чл. 8. Дружеството определя административен сътрудник, който извършва първоначална обработка на постъпилите жалби, сигнали и предложения.

Чл. 9. (1) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес.....

(2) В центъра за работа с клиенти, същите могат: да подават документи, свързани с доставките на природен газ; да им се предоставя информация относно данните за потреблението; условията на договорите; както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания.

(3) Работното време на центъра за работа с клиенти е през работните дни от 09.00 - 17.00 часа централно европейско време.

(4) Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информация, относно работата си с клиентите, включително адрес, телефон, факс и електронен адрес за контакти.

(5) Дружеството обменя информация в писмен вид, включително по електронен път, с клиентите, във връзка със сключването, изменението, допълнението и прекратяването на договори.

(6) Дружеството своевременно уведомява клиентите си за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху тяхната дейност, във връзка с участието им на свободния пазар на природен газ.

Раздел трети „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали, искания, запитвания и предложения“

Чл. 10. (1) Всеки документ, постъпил в Дружеството се регистрира във входящ регистър.

(2) Входящите документи следва да бъдат разгледани от административен сътрудник на Дружеството, в рамките на деня на постъпването им и да бъдат разпределени като жалба, или друг документ, представляващ искане за запитване, предложение. Върху всеки документ се поставя кратка резолюция. Административният сътрудник е координатор на работата по отговора на клиентски жалби и други документи.

(3) След категоризирането на постъпващия документ, той се изпраща на отговорника по съответната дейност в Дружеството. Отговорникът преценява областта, в която се изисква компетентност за отговор на разглеждания документ и го разпределя на служител на Дружеството от съответната област. Отговорникът може да прецени и лично да отговори на документа.

(4) Ако документът е жалба, която е подадена до Комисията за енергийно и водно

регулиране (КЕВР) чрез Дружеството съответният служител, на който е била разпределена, е длъжен в срок от два дни да изрази в писмен вид становище по нея, което да изпрати на административния сътрудник.

(5) Административният сътрудник следва да окомплектова преписката по жалбата, като приложи към нея самата жалба, становището на Дружеството, изразено от съответния служител, доказателствата, приложени от жалбоподателя и/или събрани от Дружеството, и да я изпрати на КЕВР не по-късно от седем дни от първоначалното ѝ получаване в Дружеството.

(6) Ако документът е жалба, която е адресирана до Дружеството, а не до КЕВР и не се изисква последващото ѝ изпращане до КЕВР, съответният служител, на който е била разпределена, е длъжен в рамките на два работни дни от получаването ѝ да провери дали отговаря на изискванията на чл. 143, ал. 1 и следващите от Наредбата:

1. да е написана на български език;
2. да са посочени името и адресът на жалбоподателя, както и наименованието на лицето, срещу което е жалбата;
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 подписана от жалбоподателя или негов упълномощен представител.

(7) Ако жалбата не отговаря на изискванията по-горе, служителят я връща на жалбоподателя с инструкции за коригирането ѝ, така че да отговаря на формалните изисквания към жалбите.

(8) В рамките на 15 (петнадесет) работни дни от разпределянето/получаването на коригираната по ал. 7 от Правилата жалба, съответният служител на Дружеството е длъжен да я разгледа по същество, да събере доказателства по нея и да състави доклад за фактите и исканията в нея заедно с предложение за решение по нея.

(9) При необходимост може да бъде организирана и среща с жалбоподателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му. Ако такава среща бъде организирана, срокът за съставяне на доклада от съответния служител на Дружеството се удължава с времето, отнело организацията и провеждането на срещата, но не повече от 7 (седем) работни дни.

(10) Докладът, заедно с цялата преписка по жалбата, се представя на директора на Дружеството или на съответно посочено от него лице, който се произнася по жалбата не по-късно от 25 (двадесет и пет) работни дни от получаването/разпределянето на коригираната по ал. 7, жалба. Срокът от 25 (двадесет и пет) работни дни се удължава с времето, отнело организацията и провеждането на среща с жалбоподателя, но не повече от 7 (седем) работни дни.

(11) Жалбоподателят следва да бъде уведомен за решението, взето по жалбата в писмен вид с удостоверение получаване на отговора, в срок от 3 (три) работни дни от произнасянето по жалбата.

(12) Ако постъпилият в Дружеството документ е сигнал, предложение, искане или някакъв друг подобен документ, различен от жалба, в срок от 15 (петнадесет) работни дни се правят необходимите проверки и се набелязват мерки за действие, ако такива бъдат счестени за необходими от Дружеството.

(13) Подателят на документа следва да бъде уведомен за становището на Дружеството по сигнала, предложението, искането му в срок от 3 (три) работни дни след решение какви мерки ще бъдат взети за удовлетворяване на подателя.

(14) 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 ал. 10.

(15) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, Дружеството ги

уведомява писмено за това.

(16) Дружеството съхранява преписките по жалбите, сигналите, исканията, запитванията и предложенията в срок, съгласно действащото законодателство.

(17) Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от подателя.

Раздел четвърти „Заключителни разпоредби“

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № от.....и са приложение и неразделна част от лицензия №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.11.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ ТРЪГОВИНА ИН СТОРИТВЕ, Д.О.О. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 31.07.2026 г., приет с решение по Протокол № 201 от 05.08.2026 г. На 09.09.2026 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад.

Р. Тахир прочете диспозитива на 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 „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ ТРЪГОВИНА ИН СТОРИТВЕ, Д.О.О., дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Словения, 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 „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ ТРЪГОВИНА ИН СТОРИТВЕ, Д.О.О. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, 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 „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ ТРЪГОВИНА ИН СТОРИТВЕ, Д.О.О., дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Словения, с регистрационен номер 8313172000, лицензия № Л-926-15 от 15.09.2026 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 „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ ТРЪГОВИНА ИН СТОРИТВЕ, Д.О.О. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.12. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1418 от 11.08.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 16.07.2026 г. от „ВРП Енергия България“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 09.09.2026 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-115 от 16.07.2026 г. от „ВРП Енергия България“ ЕАД 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 № 3-Е-195 от 21.07.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 23.07.2026 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 24.07.2026 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1418 от 11.08.2026 г., приет с решение по Протокол № 206 от 21.08.2026 г., т. 14. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 09.09.2026 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 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 „ВРП Енергия България“ ЕАД 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 справка за актуално състояние от 21.07.2026 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията „ВРП Енергия България“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 207742209, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1202, област София (столица), община Столична, район „Оборище“, ул. „Св.Св. Кирил и Методий“ № 48, ет. 2.

„ВРП Енергия България“ ЕАД има следния предмет на дейност: търговия с природен газ и електроенергия след получаване на необходимите разрешения и лицензии, както и извършване на всякакви други дейности, незабранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 25 550 (двадесет и пет хиляди петстотин и петдесет) евро, разпределен в 5000 (пет хиляди) обикновени налични поименни акции с номинална стойност 5,11 (пет евро и единадесет евро цента), и е изцяло внесен.

„ВРП Енергия България“ ЕАД е с едностепенна система на управление и се управлява и представлява от Съвет на директорите в състав: Марио Бусик-Сонтик, Волкан Дурукан и Емил Емилов Манчев. С Договор за управление от 08.03.2024 г. дружеството е възложило изпълнението на функциите по управление и представителство на Марио Бусик-Сонтик – изпълнителен директор.

Видно от горното, „ВРП Енергия България“ 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 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), Питкърн и Р Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2026/1465 и включва юрисдикции – неосказващи 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 „ВРП Енергия България“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от справка за актуално състояние от 21.07.2026 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията едноличен собственик на капитала на заявителя е Виртус Ресорсес Партньърс АГ, чуждестранно юридическо лице, акционерно дружество, регистрирано в Конфедерация Швейцария. Видно от представените информация и документи, едноличен собственик на капитала на Виртус Ресорсес Партньърс АГ е Марио Бусик-Сонттик, гражданин на Конфедерация Швейцария.

Предвид горното, по отношение на „ВРП Енергия България“ ЕАД 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 Съвета на директорите 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

Срокът на лицензията, който е поискал заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че този срок ще му позволи да реализира своите инвестиционни намерения и бизнес план, като навлезе постепенно и се утвърди през необходимия период от време като надежден участник и обезпечен съконтрагент на пазара на природен газ, както на борсовите пазари на природен газ в страната, така и при търговията с втечен газ,

при спазване на необходимите процедури и лицензии за дейността и сроковете за издаването и упражняването на правата по тях.

6. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

„ВРП Енергия България“ ЕАД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. София, п.к. 1202, област София (столица), община Столична, район „Оборище“, ул. „Св. Св. Кирил и Методий № 48, ет. 2. В тази връзка е представено копие на Договор за наем от (...) между заявителя и физическо лице.

„ВРП Енергия България“ ЕАД 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, както и декларация от изпълнителния директор на заявителя, че дружеството притежава описаните софтуерни продукти. Представено е и копие на Договор за електронни съобщителни услуги № (...) от (...) г., сключен между наемодателя на заявителя и мобилен оператор.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1860 от 13.07.2026 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „ВРП Енергия България“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е посочил, че към момента на подаване на заявлението за издаване на лицензия няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, но те ще бъдат сключени след получаване на лицензията.

„ВРП Енергия България“ ЕАД е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационна структура включва: Съвет на директорите; Изпълнителен директор; правен отдел (външен адвокат); отдел „Търговия с природен газ“ и отдел „Счетоводен“ (външна счетоводна кантора, с която дружеството има сключен договор за услуги от (...) г.). Заявителят е посочил, че необходимите служители и консултанти в структурните звена ще бъдат назначени след получаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Към настоящия момент, пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, са изпълнителният директор на дружеството, съгласно Договор за управление от (...) г., и един от членовете на Съвета на директорите, съгласно Договор за управление и услуги от (...) г. От представените автобиографии и копия на дипломи за завършено образование е видно, че изпълнителният директор и членовете на Съвета на директорите на дружеството притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното „ВРП Енергия България“ ЕАД 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“

„ВРП Енергия България“ ЕАД е представило декларации 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 отчетния период 2024 г. и 2025 г. „ВРП Енергия България“ ЕАД е новоучредено

юридическо лице, вписано в Национален Търговски регистър на Република България на 08.03.2024 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 банково извлечение № (...) от (...) г., издадено от (...) с налично салдо към (...) на „ВРП Енергия България“ ЕАД в размер на (...) евро. Представен е и договор за заем от (...) г. сключен между (...) (заемодател) и „ВРП Енергия България“ ЕАД, (заемател), по силата на който заемодателят предоставя на заемателя заем в размер на (...) (...) 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	2026 г.	2027 г.	2028 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	(...)	(...)	(...)

„ВРП Енергия България“ ЕАД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2026 – 2028 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира финансов резултат за периода, както следва: загуба в размер на (...) хил. евро за 2026 г., печалба в размер на (...) хил. евро за 2027 г. и печалба в размер на (...) хил. евро за 2028 г. Общите приходи се увеличават от (...) хил. евро за 2026 г. на (...) хил. евро през 2028 г. Общите разходи се увеличават от (...) евро за 2026 г. на (...) хил. евро през 2028 г. Нетекущите активи в размер (...) хил. евро за 2026 г. намаляват до (...) хил. евро в края на периода. Текущите активи нарастват от (...) хил. евро за 2026 г. на (...) хил. евро за 2028 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) хил. евро за 2026 г. (...) хил. евро за 2027 г. и (...) хил. евро за 2028 г. Дългосрочните пасиви са в размер на (...) хил. евро за всяка година от прогнозния период. Краткосрочните пасиви нарастват от (...) хил. евро за 2026 г. на (...) хил. евро през 2028 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Общо приходи от дейността (хил. евро)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. евро)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. евро)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. евро)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ВРП Енергия България“ ЕАД за периода 2026 – 2028 г.: Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2026 г. намалява до (...) през 2028 г. Това 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 2026 г. на (...) през 2028 г. Това е

показател, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „ВРП Енергия България“ ЕАД за периода 2026 – 2028 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ВРП Енергия България“ ЕАД 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 „ВРП Енергия България“ ЕАД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „ВРП Енергия България“ ЕАД 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 „ВРП Енергия България“ ЕАД, учредено съгласно законите на Република България, вписано в Търговския регистър и регистър на ЮЛНЦ към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, район „Оборище“, ул. „Св. Св. Кирил и Методий“ 48, ет. 2, 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 „ВРП Енергия България“ ЕАД следва да се считат крайни клиенти по смисъла на Закона за енергетиката (ЗЕ), които купуват природен газ от дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени или които са в процес на преговори за сключване на такъв договор.

Чл. 2. (1) „ВРП Енергия България“ ЕАД в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г., заедно с последващите му изменения, и на Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.), заедно с последващите им изменения.

(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, район „Оборище“, ул. „Св. Кирил и Методий“ № 48, ет. 2; работно време за работа с клиенти: 09-17 ч.; електронен адрес: gas.bulgaria@virtus-resources.com, тел.: 0885 444 402.

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с „ВРП Енергия България“ ЕАД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително 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: gas.bulgaria@virtus-resources.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 отговоря 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 7 (седем) 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: официалната интернет страница на дружеството, както и информация предоставяна по имейл и по телефон, така както са посочени в настоящите Правила.

(2) Дружеството предоставя разяснителна информация на клиентите си във връзка с предоставяните услуги на интернет страницата си.

Раздел четвърти „Заключителни разпоредби“

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение №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 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.12.:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление от „ВРП Енергия България“ ЕАД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ са отразени в доклад от 11.08.2026 г., приет с решение на Комисията по Протокол № 206 от 21.08.2026 г., т. 14. На 09.09.2026 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма възражения по него.

Р. Тахир прочете диспозитива на 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 за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Издава на „ВРП Енергия България“ ЕАД, дружество регистрирано в Търговския регистър, 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 „ВРП Енергия България“ ЕАД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, 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 „ВРП Енергия България“ ЕАД, дружество регистрирано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията на Р България с ЕИК 207742209, лицензия № Л-927-15 от 15.09.2026 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 „ВРП Енергия България“ ЕАД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.13. Комисията разглежда Актове за установяване на публично държавно вземане по отношение на:

13.1. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 11 от протокол № 149 от 17.06.2026 г., доклад с вх. № О-Дк-243 от 12.06.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „Елфор България“ АД, установи следното:

С решение по т. 11 от протокол № 149 от 17.06.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Елфор България“ АД с размер на главницата от 162,49 евро (317,81 лева), върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

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

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., изм. и доп. ДВ. бр. 7 от 20.01.2026 г., Тарифата).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 1 022,58 евро (2 000 лева) плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно чл. 3, ал. 7 от Тарифата годишната такса се заплаща до 31 март на съответната година, за която е дължима. За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на Комисията за енергийно и водно регулиране (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната лицензионна такса на „Елфор България“ АД за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро (2 000 лева).

Съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията, или до датата на изтичане на срока, за който е издадена. Таксата при прекратяване на лицензията е дължима в срока по чл. 3, ал. 7 от Тарифата, т.е. до 31.03.2026 г.

В тази връзка годишната лицензионна такса за 2026 г. е преизчислена като част от годишната сума, пропорционално на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на изтичане на срока, за който е издадена, като за „Елфор България“ АД тя е сума в размер на 162,49 евро (317,81 лева).

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-402/25.03.2026 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимата такса, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисление и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимата сума от „Елфор България“ АД с посочен размер на задължението и датата, от която същото е станало изискуемо.

Непогасеното от „Елфор България“ АД задължение към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 162,49 евро (317,81 лева), дължима към 31.03.2026 г., изчислена като пропорционална сума на изтеклите дни от началото на годината до датата на изтичане на срока, за който е издадена: 27.02.2026 г. Върху неплатената главница в размер на 162,49 евро (317,81 лева), считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

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

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) до „Елфор България“ АД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-93-2 от 22.06.2026 г. и известие за доставяне № R PS 1040 81FWJL A чрез „Български пощи“ ЕАД на горесцитирания адрес за седалище и управление. С писмото на КЕВР на „Елфор България“ АД е указан 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

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

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

„Елфор България“ АД не е посочил електронен адрес и не е възможно да му бъдат връчени документи и съобщения. На основание чл. 26 във връзка с чл. 18а, ал. 11 от АПК, Съобщение с изх. № С-22 от 21.07.2026 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 21.07.2026 г., за което е съставен констативен протокол. Със съобщението е указано на „Елфор България“ АД да посочи електронен адрес за получаване на документи и съобщения чрез Информационната система за сигурно електронно връчване в 14 (четиринадесет) дневен срок. След изтичане на 14-дневния срок, съобщението е свалено на дата: 06.08.2026 г., което също е документирано в констативен протокол.

Съгласно изложеното до тук и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а, ал. 10 от АПК, Съобщение с изх. № С-23 от 27.08.2026 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 27.08.2026 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 04.09.2026 г., което също е документирано в констативен протокол.

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

Изказвания по т.13.1.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

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

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

1. Начислена и неплатена главница в размер на 162,49 евро (сто шестдесет и две евро и четиридесет и девет евро цента) или 317,81 лева (триста и седемнадесет лева и осемдесет и една стотинки), дължима към 31.03.2026 г., изчислена като пропорционална сума на изтеклите дни от началото на годината до датата на изтичане на срока, за който е издадена: 27.02.2026 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 162,49 евро (317,81 лева), считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

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

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

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

В заседанието по **точка 13.1.** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

13.2. Комисията, като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 11 от протокол № 149 от 17.06.2026 г., доклад с вх. № О-Дк-243 от 12.06.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „Интерелектрик“ ЕООД, установи следното:**

С решение по т. 11 от протокол № 149 от 17.06.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Интерелектрик“ ЕООД с размер на главницата от 308,17 евро (602,74 лева), върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Интерелектрик“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-463-15 от 20.04.2016 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., изм. и доп. ДВ. бр. 7 от 20.01.2026 г., Тарифата).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 1 022,58 евро (2 000 лева) плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно чл. 3, ал. 7 от Тарифата годишната такса се заплаща до 31 март на съответната година, за която е дължима. За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на Комисията за енергийно и водно регулиране (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната лицензионна такса на „Интерелектрик“ ЕООД за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро (2 000 лева).

Съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията, или до датата на изтичане на срока, за който е издадена. Таксата при прекратяване на лицензията е дължима в срока по чл. 3, ал. 7 от Тарифата, т.е. до 31.03.2026 г.

В тази връзка годишната лицензионна такса за 2026 г. е преизчислена като част от годишната сума, пропорционално на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на изтичане на срока, за който е издадена, като за „Интерелектрик“ ЕООД тя е сума в размер на 308,17 евро (602,74 лева).

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-402/25.03.2026 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимата такса, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисление и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимата сума от „Интерелектрик“ ЕООД с посочен размер на задължението и датата, от която същото е станало изискуемо.

Непогасеното задължение от „Интерелектрик“ ЕООД към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 308,17 евро (602,74 лева), дължима към 31.03.2026 г., изчислена като пропорционална сума на изтеклите дни от началото на годината до датата на изтичане на срока, за който е издадена: 20.04.2026 г. Върху неплатената главница в размер на 308,17 евро (602,74 лева), считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Видно от служебно извършената справка на Интернет страницата на Търговския регистър към Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „Интерелектрик“ ЕООД е гр. София 1324, район Люлин, ж.к. Люлин, бл. 816, вх. Г, ет. 1, ап. 71. За управител е вписан г-н Пламен Петров Тенев.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане, на „Интерелектрик“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-239-2 от 22.06.2026 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 81FWJK 9 чрез „Български пощи“ ЕАД на горесцитирания адрес на седалище и управление. С писмото на КЕВР на „Интерелектрик“ ЕООД е указан 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

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

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

„Интерелектрик“ ЕООД не е посочил електронен адрес и не е възможно да му бъдат връчени документи и съобщения. На основание чл. 26 във връзка с чл. 18а, ал. 11 от АПК, Съобщение с изх. № С-22 от 21.07.2026 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 21.07.2026 г., за което е съставен констативен протокол. Със съобщението е указано на „Интерелектрик“ ЕООД да посочи електронен адрес за получаване на документи и съобщения чрез Информационната система за сигурно електронно връчване в 14 (четиринадесет) дневен срок. След изтичане на 14-дневния срок, съобщението е свалено на дата: 06.08.2026 г., което също е документирано в констативен протокол.

Съгласно изложеното до тук и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а, ал. 10 от АПК, Съобщение с изх. № С-24 от 27.08.2026 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 27.08.2026 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 04.09.2026 г., което също е документирано в констативен протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задължението на „Интерелектрик“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-463-15 от 20.04.2016 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не е погасено.**

Изказвания по т.13.2.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение, като отбеляза, че актът може да бъде обжалван и след изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК. Това важи за всичките актове.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „Интерелектрик“ ЕООД, ЕИК 203700764, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1324, район Люлин, ж.к. Люлин, бл. 816, вх. Г, ет. 1, ап. 71,

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

1. Начислена и неплатена главница в размер на 308,17 евро (триста и осем евро и седемнадесет евро цента) или 602,74 лева (шестстотин и два лева и седемдесет и четири стотинки), дължима към 31.03.2026 г., изчислена като пропорционална сума на изтеклите дни от началото на годината до датата на изтичане на срока, за който е издадена: 20.04.2026 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 308,17 евро (602,74 лева), считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

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

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

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

В заседанието по **точка 13.2.** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

13.3. Комисията, като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 11 от протокол № 149 от 17.06.2026 г., доклад с вх. № О-Дк-243 от 12.06.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ПауърОн“ ЕООД, установи следното:**

С решение по т. 11 от протокол № 149 от 17.06.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ПауърОн“ ЕООД с размер на главницата от 327,79 евро (641,10 лева), върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ПауърОн“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-467-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 89 от

12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., изм. и доп. ДВ. бр. 7 от 20.01.2026 г., Тарифата).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 1 022,58 евро (2 000 лева) плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно чл. 3, ал. 7 от Тарифата годишната такса се заплаща до 31 март на съответната година, за която е дължима. За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на Комисията за енергийно и водно регулиране (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната лицензионна такса на „ПауърОн“ ЕООД за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро (2 000 лева).

Съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията, или до датата на изтичане на срока, за който е издадена. Таксата при прекратяване на лицензията е дължима в срока по чл. 3, ал. 7 от Тарифата, т.е. до 31.03.2026 г.

В тази връзка годишната лицензионна такса за 2026 г. е преизчислена като част от годишната сума, пропорционално пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на изтичане на срока, за който е издадена, като за „ПауърОн“ ЕООД тя е сума в размер на 327,79 евро (641,10 лева).

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-402/25.03.2026 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисление и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимата сума от „ПауърОн“ ЕООД с посочен размер на задължението и датата, от която същото е станало изискуемо.

Непогасеното от „ПауърОн“ ЕООД задължение към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 327,79 евро (641,10 лева), дължима към 31.03.2026 г., изчислена като пропорционална сума на изтеклите дни от началото на годината до датата на изтичане на срока, за който е издадена: 27.04.2026 г. Върху неплатената главница в размер на 327,79 евро (641,10 лева), считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Видно от служебно извършената справка на Интернет страницата на Търговския регистър към Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „ПауърОн“ ЕООД е гр. София 1000, район Люлин, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43. За управител е вписан г-н Васил Арсенов Арсенов.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане, на „ПауърОн“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-243-2 от 22.06.2026 г. и известие за доставяне № R PS 1040 81FWJJ 8 чрез „Български пощи“ ЕАД на горесцитирания адрес на седалище и управление. С писмото на КЕВР на „ПауърОн“ ЕООД е указан 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. Писмото е

върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

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

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

„ПауърОн“ ЕООД не е посочил електронен адрес и не е възможно да му бъдат връчени документи и съобщения. На основание чл. 26 във връзка с чл. 18а, ал. 11 от АПК, Съобщение с изх. № С-22 от 21.07.2026 г. е поставено на информационното табло във фоайето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 21.07.2026 г., за което е съставен констативен протокол. Със съобщението е указано на „ПауърОн“ ЕООД да посочи електронен адрес за получаване на документи и съобщения чрез Информационната система за сигурно електронно връчване в 14 (четирнадесет) дневен срок. След изтичане 14-дневния срок, съобщението е свалено на дата: 06.08.2026 г., което също е документирано в констативен протокол.

Съгласно изложеното до тук и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а, ал. 10 от АПК, Съобщение с изх. № С-25 от 27.08.2026 г. е поставено на информационното табло във фоайето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 27.08.2026 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 04.09.2026 г., което също е документирано в констативен протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задължението на „ПауърОн“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-467-15 от 27.04.2016 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не е погасено.**

Изказвания по т.13.3.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „ПауърОн“ ЕООД, ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43,

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

1. Начислена и неплатена главница в размер на 327,79 евро (триста двадесет и седем евро и седемнадесет и девет евро цента) или 641,10 лева (шестстотин и четиридесет и един лева и десет стотинки), дължима към 31.03.2026 г., изчислена като пропорционална

сума на изтеклите дни от началото на годината до датата на изтичане на срока, за който е издадена: 27.04.2026 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 327,79 евро (641,10 лева), считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

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

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

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

В заседанието по **точка 13.3.** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско

По т.14. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от търговци на природен газ.**

„Грей Стоун България“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-582-15 от 09.12.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

„Чиренгаз“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-648-15 от 08.12.2022 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

„Енерджи трейдер“ е титуляр на Лицензия № Л-656-15 от 13.01.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

Солприм СРЛ е титуляр на Лицензия № Л-779-15 от 10.10.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

АМВ СОЛАР СРЛ е титуляр на Лицензия № Л-780-15 от 17.10.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

„Петрокелтик“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-870-15 от 05.11.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

„Болкан газ лоджистик“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-811-15 от 20.02.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

„Екзен“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-854-15 от 03.09.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

„Екзен Европа“ ЕООД, Румъния, е титуляр на Лицензия № Л-872-15 от 26.11.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е титуляр на Лицензия № Л-640-15 от 08.11.2022 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

„СД Енерджи“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-781-15 от 24.10.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., изм. и доп. ДВ. бр. 7 от 20.01.2026 г., Тарифата).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 1 022,58 евро (2 000 лева) плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно чл. 3, ал. 7 от Тарифата годишната такса се заплаща до 31 март на съответната година, за която е дължима. За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на Комисията за енергийно и водно регулиране (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната лицензионна такса на „Грей Стоун България“ ЕООД за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 50 758 559 лева (25 952 439,12 евро). Дължимата годишна лицензионна такса за 2026 г. е в размер на 15 296,43 евро и е получена като към постоянната компонента 1 022,58 евро е прибавена сумата от 14 273,84 евро /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

Годишната лицензионна такса на „Чиренгаз“ ЕООД за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

Годишната лицензионна такса на „Енерджи трейдер“ ЕООД за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

Годишната лицензионна такса на Солприм СРЛ за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

Годишната лицензионна такса на АМВ СОЛАР СРЛ за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 22 019 044,61 лева (11 258 158,74 евро). Дължимата годишна лицензионна такса за 2026 г. е в размер на общо 7 214,57 евро и е получена като към постоянната компонента 1 022,58 евро е прибавена сумата от 6 191,99 евро /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

Годишната лицензионна такса на „Петрокелтик“ ООД за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

Годишната лицензионна такса на „Болкан газ лоджистик“ ЕООД за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

Годишната лицензионна такса на „Екзен“ ЕООД за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

Годишната лицензионна такса на „Екзен Европа“ ЕООД, Румъния, за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

Годишната лицензионна такса на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за

предходната година, които са в размер на 33 668 379,46 лева (17 214 369,07 евро). Дължимата годишна лицензионна такса за 2026 г. е в размер на общо 10 490,49 евро и е получена като към постоянната компонента 1 022,58 евро е прибавена сумата от 9 467,90 евро /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

Годишната лицензионна такса на „СД Енерджи“ ЕООД, за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

След представена информация с доклади с вх. № Е-Дк-325/16.03.2026 г., вх. № Е-Дк-595/29.04.2026 г. и вх. № Е-Дк-646/08.05.2026 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справки, приложени към настоящия доклад, за дължимите суми от газовите дружества с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените задължения към КЕВР са формирани, както следва:

1. По отношение на „Грей Стоун България“ ЕООД:

Начислена и неплатена лихва за просрочие към 19.12.2025 г. в размер на 47,36 евро (92,63 лева).

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 15 296,43 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задълженията на „Грей Стоун България“ ЕООД към КЕВР по издадените му Лицензия № Л-582-15 от 09.12.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

2. По отношение на „Чиренгаз“ ЕООД:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задължението на „Чиренгаз“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-648-15 от 08.12.2022 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

3. По отношение на „Енерджи трейдер“ ЕООД:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задължението на „Енерджи трейдер“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-656-15 от 13.01.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

4. По отношение на Солприм СРЛ:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задължението на Солприм СРЛ към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-779-15 от 10.10.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

5. По отношение на АМВ Солар СРЛ:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 7 214,57 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задължението на АМВ Солар СРЛ към КЕВР за издадената

му Лицензия № Л-780-15 от 17.10.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

6. По отношение на Петроkelтик ООД, Люксембург:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задължението на „Петроkelтик“ ООД, Люксембург, към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-870-15 от 05.11.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

7. По отношение на „Болкан газ лоджистик“ ЕООД:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задължението на „Болкан газ лоджистик“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-811-15 от 20.02.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

8. По отношение на „Екзен“ ЕООД:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задължението на „Екзен“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-854-15 от 03.09.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

9. По отношение на „Екзен Европа“ ЕООД, Румъния:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задължението на „Екзен Европа“ ЕООД, Румъния, към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-872-15 от 26.11.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

10. По отношение на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х.

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 10 490,49 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задължението на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-640-15 от 08.11.2022 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

11. По отношение на „СД Енерджи“ ЕООД:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г.,

На 13.02.2026 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „СД Енерджи“ ЕООД в размер на 511,29 евро. В тази връзка общото задължение на „СД Енерджи“ ЕООД към 31.03.2026 г. представлява остатък неплатена главница от годишна такса за 2026 г. в размер на 511,29 евро, върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задължението на „СД Енерджи“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-781-15 от 24.10.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Издавания по т.14.:

Докладва А. Димитрова, която отбелязва, че се касае за 11 дружества, които са уведомявани по електронната поща и в телефонни разговори да изплатят лицензионните си такси. Лицензионните такси не са заплатени и във връзка с това работната група предлага на КЕВР да вземе решение за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане на посочените в доклада дружества.

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на Комисия за енергийно и водно регулиране и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, Комисия за енергийно и водно регулиране

РЕШИ:

I. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане, както следва:

1. По отношение „Грей Стоун България“ ЕООД:

1.1. Начислена и неплатена лихва за просрочие към 19.12.2025 г. в размер на 47,36 евро (92,63 лева).

1.2. Начислена и неплатена главница в размер на 15 296,43 евро (петнадесет хиляди двеста деветдесет и шест евро и четиридесет и три евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима към 31.03.2026 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 15 296,43 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. По отношение на „Чиренгаз“ ЕООД:

2.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима към 31.03.2026 г.

2.2. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

3. По отношение на „Енерджи трейдер“ ЕООД:

3.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима към 31.03.2026 г.

3.2. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

4. По отношение на Солприм СРЛ:

4.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима към 31.03.2026 г.

4.2. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

5. По отношение на АМВ Солар СРЛ:

5.1. Начислена и неплатена главница в размер на 7 214,57 евро (седем хиляди двеста и четиринадесет евро и петдесет и седем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима към 31.03.2026 г.

5.2. Върху неплатената главница в размер на 7 214,57 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

6. По отношение на Петроkelтик ООД, Люксембург:

6.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима към 31.03.2026 г.

6.2. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

7. По отношение на „Болкан газ лоджистик“ ЕООД:

7.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима към 31.03.2026 г.

7.2. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

8. По отношение на „Екзен“ ЕООД:

8.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима към 31.03.2026 г.

8.2. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

9. По отношение на „Екзен Европа“ ЕООД, Румъния:

9.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима към 31.03.2026 г.

9.2. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

10. По отношение на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х.:

10.1. Начислена и неплатена главница в размер на 10 490,49 евро (десет хиляди четиристотин и деветдесет евро и четиридесет и девет евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима към 31.03.2026 г.

10.2. Върху неплатената главница в размер на 10 490,49 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

11. По отношение на „СД Енерджи“ ЕООД:

11.1. Начислена и неплатена главница в размер на 511,29 евро (петстотин и единадесет евро и двадесет и девет евро цента), представляваща остатък от годишна такса за 2026 г., дължима към 31.03.2026 г.

11.2. Върху неплатената главница в размер на 511,29 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

II. Дружествата да бъдат уведомени за откриване на процедурата по т. I, като им бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъдат поканени в същия срок да изпълнят задълженията си доброволно.

В заседанието по **точка четиринадесета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско

Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.15. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедури за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ВиБиДжи енерджи“ ЕООД и „МК Мърчантс – България“ ЕООД.**

„ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-469-15 от 17.05.2016 г., издадена за осъществяване на дейността: „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 години.

„Саса груп България“ ООД, понастоящем „МК Мърчантс - България“ ЕООД, е титуляр на Лицензия № Л-473-15 от 21.06.2016 г., издадена за осъществяване на дейността: „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., изм. и доп. ДВ. бр. 7 от 20.01.2026 г., Тарифата).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 1 022,58 евро (2 000 лева) плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно чл. 3, ал. 7 от Тарифата годишната такса се заплаща до 31 март на съответната година, за която е дължима. За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на Комисията за енергийно и водно регулиране (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната лицензионна такса на „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

Годишната лицензионна такса на „МК Мърчантс - България“ ЕООД за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

Съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията, или до датата на изтичане на срока, за който е издадена. Таксата при прекратяване на лицензията е дължима в срока по чл. 3, ал. 7 от Тарифата, т.е. до 31.03.2026 г.

В тази връзка годишната лицензионна такса за 2026 г. е преизчислена като част от годишната сума, пропорционално пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на изтичане на срока, за който е издадена, като за:

1. „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД тя е сума в размер на 383,82 евро;
2. „МК Мърчантс - България“ ЕООД тя е сума в размер на 481,87 евро.

След представена информация с доклади с вх. № Е-Дк-402 от 25.03.2026 г. и вх. № Е-Дк-1438 от 21.08.2026 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД и „МК Мърчантс - България“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените задължения към КЕВР са формирани, както следва:

1. По отношение на „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД:

Начислена и неплатена лихва за просрочие към 22.12.2025 г. в размер на 32,13 евро (62,84 лева).

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 383,82 евро, дължима към 31.03.2026 г., изчислена като пропорционална сума от началото на годината до датата на изтичане на срока, за който е издадена лицензията: 17.05.2026 г. Върху неплатената главница в размер на 383,82 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задълженията на „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-469-15 от 17.05.2016 г. за дейността: „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 години **не са погасени**.

2. По отношение на „МК Мърчантс - България“ ЕООД:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 481,87 евро, дължима към 31.03.2026 г., изчислена като пропорционална сума от началото на годината до датата на изтичане на срока, за който е издадена лицензията: 21.06.2026 г. Върху неплатената главница в размер на 481,87 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задължението на „МК Мърчантс - България“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-473-15 от 21.06.2016 г. за дейността: „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 години **не е погасено**.

Изказвания по т.15.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на Комисия за енергийно и водно регулиране и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, Комисия за енергийно и водно регулиране

РЕШИ:

I. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане, както следва:

1. По отношение на „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД:

1.1. Начислена и неплатена лихва за просрочие към 22.12.2025 г. в размер на 32,13 евро (62,84 лева).

1.2. Начислена и неплатена главница в размер на 383,82 евро (триста осемдесет и три евро и осемдесет и два евро цента), дължима към 31.03.2026 г., изчислена като пропорционална сума от началото на годината до датата на изтичане на срока, за който е

издадена лицензията: 17.05.2026 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 383,82 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. По отношение на „МК Мърчантс - България“ ЕООД:

2.1. Начислена и неплатена главница в размер на 481,87 евро (четиристотин осемдесет и едно евро и осемдесет и седем евро цента), дължима към 31.03.2026 г., изчислена като пропорционална сума от началото на годината до датата на изтичане на срока, за който е издадена лицензията: 21.06.2026 г.

2.2. Върху неплатената главница в размер на 481,87 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

II. „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД и „МК Мърчантс - България“ ЕООД да бъдат уведомени за откриването на процедурата по т. I, като им бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъдат поканени в същия срок да изпълнят задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.16. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-140 от 25.08.2026 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от двадесет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-140 от 25.08.2026 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, с което 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) дружеството е поискало да му бъде издадено разрешение за извършване на сделки на стойност повече от 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, а именно: сключване на Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г. между „Булгаргаз“ ЕАД, в качеството на кредитополучател, (...) и Изменение № (...) на (...) към Договор за кредит № (...) от (...), издадена от (...).

Във връзка с горното, със Заповед № 3-Е-229 от 27.08.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ на данните и документите, съдържащи се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-140 от 08.09.2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило препис-извлечение от Протокол № (...) от (...), по т. (...) на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-140 от 14.09.2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило решение по Протокол № (...) от (...), (...).

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

„Булгаргаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, с ЕИК 175203485, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1000, район Сердика, ул. „Петър Парчевич“ № 47, с предмет на дейност: обществена доставка на природен газ и свързаните с нея покупка и продажба, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализи на пазара на природен газ в страната. Капиталът на дружеството е в размер на 118 166 277,84 евро и е изцяло внесен от едноличния собственик на капитала - БЕХ ЕАД, с ЕИК 831373560. Правата на държавата като едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД се упражняват от министъра на енергетиката.

„Булгаргаз“ ЕАД е с едностепенна система на управление, като органи на управление на дружеството са: едноличен собственик на капитала – БЕХ ЕАД, който решава въпросите от компетентността на Общото събрание, и Съвет на директорите в състав: Веселин Сашев Синабов, Михаил Мариов Милков, Георги Иванов Татарски, Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова, Велислав Рангелов Йонев. Дружеството се управлява и представлява от Георги Иванов Татарски – изпълнителен директор.

„Булгаргаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ за срок от 35 години.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-140 от 25.08.2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД е поискало издаване на разрешение за извършване на сделки, както следва: Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...), съгласно който размерът (...) до (...) и срокът за усвояване и погасяване (...), и Изменение № (...) (...) към Договор за кредит № (...) от (...), (...).

Дружеството е обосновало сключването на исканите сделки, като е посочило, че същите имат за цел (...) на „Булгаргаз“ ЕАД, а именно: да (...) по Договора от (...), сключен между Булгаргаз и (...). Съгласно цитирания договор, общественият доставчик се задължава (...), включително Европейското право (и по-специално Договора за функциониране на Европейския съюз). По силата на чл. (...) от Договора от (...), ако през срока на договора има налична (...). В тази връзка, следва да се отбележи, че осигуряването и поддържането на (...) в полза на (...) за периода на действие на договора е основно задължение на „Булгаргаз“ ЕАД.

За изпълнение на горното задължение е сключен Договор за кредит № (...) от (...) между (...), чрез (...), „Булгаргаз“ ЕАД – кредитополучател, и (...), който е изменен съответно с Анекс № (...). Въз основа на този договор за кредит и на неговите изменения, на „Булгаргаз“ ЕАД е предоставен кредит с максимален размер (...), като периодът на усвояване на средствата по договора изтича на (...) и срокът за погасяване на всички задължения е до (...).

На (...), е издала (...) № (...) в полза на (...) за обезпечаване на задълженията на „Булгаргаз“ ЕАД по Договор от (...) със срок на валидност до (...), който срок е продължаван съответно до (...). Сключването на Договор за кредит № (...) от (...), съответно на анексите за изменение на неговите условия, както и предвиденото в тях издаване на (...) и удължаване на срока на (...), са разрешени от КЕВР с решения, съответно: (...).

Предвид изложеното, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че в срок до (...) следва да предостави нова (...) в полза на (...) в размер на (...) или да удължи срока на валидност на издадената (...) със съответната промяна на сумата, за следващ (...) -месечен период, а именно: от (...) до (...). В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е провело преговори със (...) за: удължаване на периода за усвояване и срока за погасяване на задълженията по Договор за кредит № (...) от (...) до (...); удължаване срока на валидност на (...) за (...) -месечен период от (...) до (...) и съответната промяна на размера й – (...). Общественият доставчик е посочил, че с писма с рег. № (...) от (...), рег. № (...) от (...) и рег. № (...) от (...) (...) е

потвърдило, че за целите на изпълнение на договорното задължение на „Булгаргаз“ ЕАД за осигуряване на (...) ще приеме Изменение № (...) на (...) към Договор за кредит № (...) от (...), издадена от (...), за периода от (...) до (...). С писма с рег. № (...) от (...) и рег. № (...) от (...) (...) е предоставило на „Булгаргаз“ ЕАД проект на изменение № (...), съответно проект на Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...).

С решение по Протокол № (...) от (...), по т. (...), Съветът на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД е одобрил дружеството да даде (...) в полза на (...) под формата на (...) за обезпечаване на (...) месечни плащания на „Булгаргаз“ ЕАД по Договора от (...), сключен между дружеството и (...), за периода от (...) до (...), в размер на (...). С решение по Протокол № (...) от (...), по т. (...), Съветът на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД е одобрил (...), да (...) с (...) 5 месеца, за периода от (...) до (...), в размер на (...). С решение по Протокол № (...) от (...), по т. (...), Съветът на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД е одобрил сключването на Анекс № (...) за удължаване на срока на действие на Договор за кредит № (...) от (...) до (...), съгласно приложения проект.

С решение по Протокол № (...) от (...), по т. (...), Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е разрешил на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...), съгласно одобрения проект с решение по Протокол № (...) от (...), по т. (...) на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД. С решение по Протокол № (...) от (...), по т. (...), Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е разрешил на „Булгаргаз“ ЕАД да даде обезпечение в полза (...) за обезпечаване на (...) месечни плащания по Договора от (...) за периода от (...) до (...), в размер на (...), съгласно одобрения проект с решение по Протокол № (...) от (...), по т. (...) на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД. С решение по Протокол № (...) от (...) (...) Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...), сключен между (...), в качеството на кредитополучател, (...) и „(...)“.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило проект на Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...), съгласно който в договора за кредит се правят следните изменения:

1. Чл. 2.1. от договора (...).

2. Чл. 2.2. от Договора (...).

„Булгаргаз“ ЕАД е представило проект на Изменение № (...) на (...) към Договор за кредит № (...) от (...), сключен между „Булгаргаз“ ЕАД (кредитополучател), (...) и (...). Съгласно проекта, срокът на валидност на (...) се удължава до (...), а (...).

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Според 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 финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретния случай, сделките за които се иска разрешение от КЕВР, са: Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...), съгласно който се (...) и сумата на кредита се (...), и Изменение № (...) на (...) към Договор за кредит № (...) от (...), чрез което се (...). Предвид изложеното, размерът на кредита (...), и съставлява (...) % от активите на „Булгаргаз“ ЕАД, които са в размер на (...) съгласно последния му одитиран годишен финансов отчет за 2025 г. (...) съставлява (...) % от активите на „Булгаргаз“ ЕАД за 2025 г.

Следва да се има предвид, че с Решение № (...) от (...) КЕВР е разрешила сключването на Договор за кредит № (...) от (...), въз основа на който е издадена и (...). В тази връзка, всички последващи изменения на вече разрешената от Комисията сделка

подлежат на разглеждане от регулаторния орган. Тези аргументи са валидни и за предоставяния чрез Договора за кредит № (...) от (...) (...) продукт, а именно: издаване на (...).

За установяване на съвкупното влияние на сделките, за които се иска разрешение от КЕВР, както и на другите финансови задължения на „Булгаргаз“ ЕАД върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценката дали реализирането на разглежданата сделка води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило информация за всички сключени от него кредити, а именно: (...)

От анализа на прогнозните отчети за всеобхватния доход и парични потоци за периода от 01.10.2026 г. до (...) е видно, че прогнозните отчети са разработени въз основа на прогноза за очакваните цени на природния газ през посочения период и представят възможностите на „Булгаргаз“ ЕАД да генерира парични средства за покриване на разходите по договорите за кредит. За периода прогнозираните общи приходи са (...) хил. евро, а приходите от продажба на природен газ са в размер на (...) хил. евро. като себестойността на предвидения за продажба природен газ е в размер на (...) хил. евро. Общите приходи по тримесечия са следните: IV тримесечие на 2026 г. – (...) хил. евро, I тримесечие на 2027 г. – (...) хил. евро, II тримесечие на 2027 г. – (...) хил. евро и III тримесечие на 2027 г. – (...) хил. евро. Очакваните приходи от продажба на природен газ по тримесечия са следните: IV тримесечие на 2026 г. – (...) хил. евро, I тримесечие на 2027 г. – (...) хил. евро, II тримесечие на 2027 г. – (...) хил. евро и III тримесечие на 2027 г. – (...) хил. евро. Структурата на общите приходи включва още и други приходи, които са следните: IV тримесечие на 2026 г. – (...) хил. евро, I тримесечие на 2027 г. – (...) хил. евро, II тримесечие на 2027 г. – (...) хил. евро и III тримесечие на 2027 г. – (...) хил. евро. Общите разходи по тримесечия са следните: IV тримесечие на 2026 г. – (...) хил. евро, I тримесечие на 2027 г. – (...) хил. евро, II тримесечие на 2027 г. – (...) хил. евро и III тримесечие на 2027 г. – (...) хил. евро. Структурата на общите разходи, освен разходите по икономически елементи, включва за всяко от тримесечията през периода още разходи за амортизации и финансови разходи. Дружеството предвижда по тримесечия, както следва: (...) за IV тримесечие на 2026 г. – (...) хил. евро, (...) за I тримесечие на 2027 г. – (...) хил. евро, (...) за II тримесечие на 2027 г. – (...) хил. евро и (...) за III тримесечие на 2027 г. – (...) хил. евро.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило прогнозни парични потоци, посочени по периоди в таблицата, както следва:

Параметри	IV трим. 2026 г.	I трим. 2027 г.	II трим. 2027 г.	III трим. 2027 г.
	(хил. евро)	(хил. евро)	(хил. евро)	(хил. евро)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетно увеличение (намаление) на паричните средства и еквиваленти през периода	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и еквиваленти в края на периода	(...)	(...)	(...)	(...)

От представените прогнозни парични потоци е видно, че очакваните парични постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ на клиенти и получени лихви и неустойки, възстановени депозити, съдебни и др. Прогнозирани са плащания към доставчици – за покупка на природен газ, по сделки със свързани лица, към други контрагенти, към персонал и осигурителни институции. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с разходи за придобиване на материални и нематериални активи. По отношение на финансовата дейност са предвидени плащания по получени заеми, за лихви, банкови гаранции и такси.

Прогнозираните парични наличности са с (...) стойности в края на всяко тримесечие през 2026 г. и 2027 г. Така заложените параметри и допускания показват, че „Булгаргаз“ ЕАД ще притежава възможности да генерира парични средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс за покриване на плащанията по действащите договори и по предстоящите за сключване сделки, както и да изпълнява лицензионните си задължения.

С оглед горното, ако „Булгаргаз“ ЕАД спази заложените параметри в представените финансови отчети, очакваните парични потоци на дружеството за периода на действие на Договор за кредит № (...) от (...), въз основа на който е издадена и (...), ще гарантират изпълнение на лицензионните задължения на дружеството. В тази връзка, сключването на Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...), както и Изменение № (...) на (...) към Договор за кредит № (...) от (...), няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Изказвания по т.16.:

Докладва Ел. Маринова. Сделките, които „Булгаргаз“ ЕАД е поискало да му бъдат разрешени, са Анекс № (...) към Договор за кредит от (...), сключен между дружеството и (...). (...). Изпълнението на този договор има за цел да осигури (...) което общественият доставчик трябва да предоставя за количествата природен газ, купувани по (...). Общественият доставчик е поискал и Изменение № (...) на (...). Конкретно изменението на договора за кредит се изразява в (...), който може да му бъде предоставен, и изменение на (...), който е и (...). Към момента този (...).

Изменението на (...) предвижда да бъде валидна (...). Настоящата е валидна (...). Също така по нея леко се (...).

Това са сделки, които подлежат на разрешаване. В тази връзка е направен икономически анализ, който установява, че тези нови задължения ще могат да бъдат поети от обществения доставчик.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи исканите сделки;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Ел. Маринова прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за

енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи със (...), Анекс № (...) към Договор за кредит от (...), съгласно представения проект към заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-140 от 25.08.2026 г.

2. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да предостави (...) в полза на (...) по Договора за продажба на газ от (...) чрез (...) валидност на издадената (...), като през (...), съгласно представения със заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-140 от 25.08.2026 г. проект на Изменение № (...) на (...) към Договор за кредит № (...) от (...).

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-140 от 25.08.2026 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие;

2. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи със (...), клон България, Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...), съгласно представения проект към заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-140 от 25.08.2026 г.

3. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да предостави (...) в полза (...) по Договора за продажба на газ от (...) чрез (...) на валидност на (...), като през (...), съгласно представения със заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-140 от 25.08.2026 г. проект на Изменение № (...) на (...) към Договор за кредит № (...) от (...).

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под

формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.08.2026 г. до 31.08.2026 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 АВГУСТ 2026 г.

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

По т.2. както следва:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-138 от 21.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-139 от 21.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД;

II. Дава разрешение на „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД:

1. Договор за кредитен ангажимент съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-138#2 от 09.09.2026 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-138 от 21.08.2026 г. проект на договор;

2. Договор за учредяване на залог на търговско предприятие по реда на Закона за особените залози като указва на „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД в представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-139#2 от 09.09.2026 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-139 от 21.08.2026 г. проект на договор да бъде включена клауза със следното съдържание: „При упражняване на правата си на заложен кредитор Банката спазва изискванията на чл. 53 от Закона за енергетиката, като разпореждането с имущество, с което се осъществява дейността по лицензия № Л-917 от 05.08.2026 г. за производство на електрическа енергия, издадена на „Геосолар Нови пазар“ ЕООД, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.“.

3. Договор за финансово обезпечение по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-139#2 от 09.09.2026 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-139 от 21.08.2026 г. проект на договор.

III. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.3. както следва:

1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация - Бургас“ АД, с ЕИК 102011085, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. Лозово, с 20 (двадесет) години, считано от датата на изтичане на срока на лицензията – 26.04.2027 г., при спазване на изискванията на действащата нормативна уредба по отношение на експлоатацията и поддръжката на централата, както и за опазването на околната среда.

2. ОПРЕДЕЛЯ условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок като одобрява актуализиран текст на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, приложение към настоящото решение.

По т.4. както следва:

1. Издава на „ДВ Енерджи“ ЕООД, ЕИК 208714675 със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1000 гр. София, район Средец, ул. „Хаджи Димитър“ № 2, ет. 1, Лицензия № Л-922-15 от 15.09.2026 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 „ДВ 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 Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ с регистрационен номер: HRB 25750 NL, със седалище и адрес на управление: Федерална република Германия, 22113 Остшайнбек, ул. „Ам Кник“ № 4, Лицензия № Л-923-15 от 15.09.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.6. както следва:

1. Издава на Нортпул Б.В., с регистрационен номер 56443838, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Лайден, ул. Делартвег 5 С, 2316 WZ, Лицензия № Л-924-15 от 15.09.2026 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 Нортпул Б.В. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.7. както следва:

1. Изменя и допълва лицензия № Л-701-15 от 10.08.2023 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на Дюферко Хелас СА, с регистрационен номер в Търговския регистър на Република Гърция № 152073801000, със седалище и адрес на управление: Р Гърция, гр. Атина – 105 59, ул. „Софоклеус“ № 7-9, с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група, както следва:

По т.8. както следва:

1. Издава на ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. с регистрационен номер: J2025015493005, единен регистрационен код: 51397607, със седалище и адрес на управление: Р Румъния, гр. Букурещ, Сектор 1, алея „Георге Симионеску“, № 19, апартамент Б26, Лицензия № Л-925-15 от 15.09.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.9. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 18.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД;

2. Разрешава на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД да сключи с „XXX“ АД анекс № XXX към Договор за кредит № XXX от XXX г., съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 18.08.2026 г.;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.10. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-141 от 25.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, подадено от „Енерджи Маркет Глобал“ ООД;

2. Разрешава на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД да сключи с „Търговска банка Д“ АД анекс № 1 към Договор за кредит № 7412.0326 от 10.08.2026 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-141 от 25.08.2026 г.

По т.11. както следва:

1. Издава на „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ ТРЪГОВИНА ИН СТОРИТВЕ, Д.О.О., дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Словения, с регистрационен номер 8313172000, лицензия № Л-926-15 от 15.09.2026 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 „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ ТРЪГОВИНА ИН СТОРИТВЕ, Д.О.О. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.12. както следва:

1. Издава на „ВРП Енергия България“ ЕАД, дружество регистрирано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията на Р България с ЕИК 207742209, лицензия № Л-927-15 от 15.09.2026 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 „ВРП Енергия България“ ЕАД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.13. както следва:

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

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

13.2. Издава на „Интерелектрик“ ЕООД, ЕИК 203700764, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1324, район Люлин, ж.к. Люлин, бл. 816, вх. Г, ет. 1, ап. 71,

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

13.3. Издава на „ПауърОн“ ЕООД, ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43,

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

По т.14. както следва:

I. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане, както следва:

1. По отношение „Грей Стоун България“ ЕООД:
2. По отношение на „Чиренгаз“ ЕООД:
3. По отношение на „Енерджи трейдер“ ЕООД:
4. По отношение на Солприм СРЛ:
5. По отношение на АМВ Солар СРЛ:
6. По отношение на Петроkelтик ООД, Люксембург:
7. По отношение на „Болкан газ лоджистик“ ЕООД:
8. По отношение на „Екзен“ ЕООД:
9. По отношение на „Екзен Европа“ ЕООД, Румъния:
10. По отношение на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х.:
11. По отношение на „СД Енерджи“ ЕООД:

II. Дружествата да бъдат уведомени за откриване на процедурата по т. I, като им бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъдат поканени в същия срок да изпълнят задълженията си доброволно.

По т.15. както следва:

I. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане, както следва:

1. По отношение на „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД:
2. По отношение на „МК Мърчантс - България“ ЕООД:

II. „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД и „МК Мърчантс - България“ ЕООД да бъдат уведомени за откриването на процедурата по т. I, като им бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъдат поканени в същия срок да изпълнят задължението си доброволно.

По т.16. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-140 от 25.08.2026 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие;

2. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи със (...), клон България, Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...), съгласно представения проект към заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-140 от 25.08.2026 г.

3. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да предостави (...) в полза (...) по Договора за продажба на газ от (...) чрез (...) на валидност на (...), като през (...), съгласно представения със заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-140 от 25.08.2026 г. проект на Изменение № (...) на (...) към Договор за кредит № (...) от (...).

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

1. Доклад № Е-ДК-1463 от 14.09.2026 г. и Решение на КЕВР № С-9 от 15.09.2026 г. - подадени 19 бр. заявления за издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.08.2026 г. до 31.08.2026 г.;
2. Доклад с вх. № Е-Дк-1460 от 11.09.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-675 от 15.09.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-138 от 21.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-139 от 21.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ГЕОСОЛАР НОВИ ПАЗАР“ ЕООД;
3. Решение на КЕВР № И4-Л-023 от 15.09.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-80 от 27.04.2026 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „Топлофикация - Бургас“ АД;
4. Решение на КЕВР № Л-922 от 15.09.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-107 от 01.07.2026 г. от „ДВ Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;
5. Решение на КЕВР № Л-923 от 15.09.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-96 от 05.06.2026 г. от на Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;
6. Решение на КЕВР № Л-924 от 15.09.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-43 от 18.03.2026 г. на Нортпул Б.В. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;
7. Решение на КЕВР № И1-Л-701 от 15.09.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-108 от 01.07.2026 г. от Дюферко Хелас СА за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-701-15 от 10.08.2023 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;
8. Решение на КЕВР № Л-925 от 15.09.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 17.07.2026 г. от ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;
9. Доклад с вх. № Е-Дк-1458 от 10.09.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-676 от 15.09.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-135 от 18.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД;
10. Доклад с вх. № Е-Дк-1459 от 10.09.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-677 от 15.09.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-141 от 25.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „Енерджи Маркет Глобал“ ООД;
11. Решение на КЕВР № Л-926 от 15.09.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-111 от 07.07.2026 г. от „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ ТРЪГОВИНА ИН СТОРИТВЕ, Д.О.О. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;
12. Решение на КЕВР № Л-927 от 15.09.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 16.07.2026 г. от „ВРП Енергия България“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;
13. Актове за установяване на публично държавно вземане по отношение на:

- 13.1. Акт № УДВ-33 от 15.09.2026 г. - „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД;
13.2. Акт № УДВ-34 от 15.09.2026 г. - „ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД;
13.3. Акт № УДВ-35 от 15.09.2026 г. - „ПАУЪРОН“ ЕООД;
14. Доклад с вх. № Е-Дк-1456 от 10.09.2026 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от търговци на природен газ;
15. Доклад с вх. № Е-Дк-1457 от 10.09.2026 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ВиБиДжи енерджи“ ЕООД и „МК Мърчантс – България“ ЕООД;
16. Доклад с вх. № Е-ДК-1465 от 14.09.2026 г. и и Решение на КЕВР № Р-678 от 15.09.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-140 от 25.08.2026 г. от „Булгаргаз“ ЕАД 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.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Александра Богословска - член на КЕВР

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

Протоколирал:**X**Антоанета Фикова - главен експерт, АИО,
дирекция "Обща администрация"