



## **ПРОТОКОЛ**

**№ 274**

**София, 17.09.2025 година**

Днес, 17.09.2025 г. от 10:15 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 – и. д. директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – 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 експерти на КЕВР.

Председателстващият 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 с вх. № Е-Дк-1187 от 12.09.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-134 от 05.08.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1188 от 12.09.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 14.08.2025 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Радослав Наков,  
Цветелина Пешева, Десислава Момчилова-Сиракова,  
Силвия Петрова и Теодора Бельова

3. Доклад № Е-Дк -1192 от 12.09.2025 г. и проект на решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г. от 21 бр. дружества.

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1167 от 10.09.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-142 от 13.08.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ ЕАД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова,  
Цветелина Пешева, Десислава Сиракова,  
Силвия Петрова и Теодора Бельова

5. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-141 от 12.08.2025 г. за прекратяване на лицензия № Л-251-03 от 20.12.2007 г., издадена за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Некст Пауър“ ЕООД.

Работна група: Елена Маринова, Боян Паунов,  
Георги Петров, Петя Георгиева, Десислава Сиракова,  
Силвия Петрова и Теодора Бельова

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-72 от 25.04.2025 г. на „Топлофикация София“ ЕАД за продължаване на срока на лицензия № Л-468-15 от 27.04.2016 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов,  
Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова,  
Ваня Караджова-Чернева, Рали Манчев,  
Радостина Методиева, Теодора Бельова

7. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-46 от 16.04.2024 г. на АМВ СОЛАР СРЛ, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

8. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-140 от 11.08.2025 г. на И Ди Ес Интернешънъл Ес Ка СРО, за прекратяване на лицензия № Л-477-15 от 01.09.2016 г., издадена с Решение № Л-477 от 01.09.2016 г. на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова,  
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Рали Манчев,  
Силвия Петрова, Теодора Бельова

9. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-129 от 28.07.2025 г. от „ВИЕЕ Румъния“ СРЛ с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,  
Ремзия Тахир, Людмила Ненова, Александра Димитрова,  
Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

**По т.1. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-134 от 05.08.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-134 от 05.08.2025 г. от „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, 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-251 от 07.08.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-134 от 12.08.2025 г. от дружеството са изискани допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-134 от 27.08.2025 г.

**Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката са установени следните факти и са направени следните изводи:**

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийния обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – вятърна електрическа централа (ВяЕЦ) „Кремена“ с обща инсталирана мощност 72 MW, разположена на територията на с. Кремена и с. Тригорци, община Балчик, област Добрич и присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа, по-подробно описани в т. 6.2 по-долу.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на 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 енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на дейността се изисква условията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

2. „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 130563354, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление Р България, гр. София, община Столична, п. к. 1784, район „Младост“,

бул. „Цариградско шосе“ № 115И, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от представена от заявителя справка от 04.08.2025 г. за актуално състояние в ТРРЮЛНЦ.

„ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД има следния предмет на дейност: Производство и продажба на електроенергия от възобновяеми енергийни източници; разработка, строителство и експлоатация на ветроенергийни паркове; предпроектни проучвания и консултации за изграждане на централи за производство на енергия от възобновяеми енергийни източници; вътрешна и външна търговия със стоки и услуги, разрешени от закона; вътрешен и международен транспорт; спедиция, комисионерство и посредничество; търговско представителство на български и чужди юридически и физически лица и други търговски дейности, незабранени от закона, включително след получаване на необходимите лицензии, когато такива се изискват по закон. Дружеството може да извършва и всякакви други дейности, разрешени от българското законодателство при съобразяване и спазване на всякакви лицензионни, регистрационни или други изисквания.

Капиталът на дружеството е в размер на 3 134 350 (три милиона сто тридесет и четири хиляди триста и петдесет) лева, изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Боян Михайлов Кършаков, в качеството му на управител.

**Видно от горното, „ТЕССА 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 юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.**

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за

мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. След направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от представените от заявителя документи се установява, че едноличен собственик на капитала на „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е Словения Броудбанд С.а.р.л (Slovenia Broadband S.a.r.l.), идентификация B145882, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Люксембург.

Едноличен собственик на капитала на Словения Броудбанд С.а.р.л. е Юнайтед Груп Б.В. (United Group B.V.), регистрирано в Нидерландия под номер 58916318.

Едноличен собственик на капитала на Юнайтед Груп Б.В. е Адриа Мидко Б.В. (Adria Midco B.V.), регистрирано в Нидерландия под номер 58908773.

Едноличен собственик на капитала на Адриа Мидко Б.В. е Адриа Топко Б.В. (Adria Torco B.V.), регистрирано в Нидерландия под номер 58908773.

Едноличен собственик на капитала на Адриа Топко Б.В. е Самър БидКо Б.В. (Summer BidCo B.V.), регистрирано в Нидерландия под номер 71716734.

Едноличен собственик на капитала на Самър БидКо Б.В. е Самър Мидко Б.В. (Summer MidCo B.V.), регистрирано в Нидерландия под номер 71712496. Едноличен собственик на капитала на Самър МидКо Б.В. е Самър Перънт С.а.р.л. (Summer Parent S.a.r.l.), регистрирано в Люксембург под номер B224584. Мажоритарен съдружник (с над 50% капиталово участие) в Самър Перънт С.а.р.л. е Самър Инвест С.а.р.л. (Summer Invest S.a.r.l.), регистрирано в Люксембург под номер B223255. Повече от 50% от капитала на Самър Инвест С.а.р.л. се притежава индиректно чрез регистрирано в Англия BCEC X Aggregator LP от BC European Capital X-1 LP, BC European Capital X-2 LP, BC European Capital X-3 LP, BC European Capital X-4 LP, BC European Capital X-5 LP, BC European Capital X-5A LP, BC European Capital X-6 LP, BC European Capital X-7 LP, BC European Capital X-8 LP и BC European Capital X-9 LP, BC European Capital X-10 LP, регистрирани в Гърнзи, както и JMP Lix SCSp и BCEC X Luxembourg 1 SCSp, регистрирани в Люксембург (BC European Capital X Fund или BCEC X). Посочените дружества се управляват и контролират от BCEC Management X Limited, Гърнзи, което от своя страна се намира под контрола на BC Partners Holdings Limited, Гърнзи.

В обобщение, „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД се намира непряко под контрола на BC European Capital X (BCEC X), което е инвестиционен фонд, състоящ се от 13 образувания под правната форма limited partnership, като няма физическо лице или инвеститор, който да контролира (директно или индиректно) повече от 10% от капитала или правото на печалба от фонда.

BCEC X се управлява от BCEC Management X Limited (BCEC Management X), чиято основна дейност е управлението на 13-те limited partnerships, принадлежащи на BCEC X в качеството му на неограничено отговорен съдружник (general partner), консултиран от BC Partners LLP (наричано по-долу „BC Partners“).

BC Partners LLP и BCEC X са под обща собственост, като дружества под контрола на BC Partners Holdings Limited, дружество, учредено в Гърнзи (Guernsey), което се притежава от лица от висшето ръководство на BC Partners, като никой от тях поотделно не притежава дял от 10 или повече процента. Следователно, BC Partners упражнява контрол върху BCEC X, по смисъла на параграф 15 от Консолидираното юрисдикционно известие на ЕК, чрез комбинация от контрол върху неограничено отговорния съдружник в образуванията под формата на limited partnerships, формиращи фонда, и консултантски споразумения. BC Partners е инвестиционна компания, занимаваща се с предоставяне на консултации по управление на инвестиции на неограничените отговорни съдружници и управителите на BC фондовете. Никое физическо или юридическо лице не контролира самостоятелно BC Partners по смисъла на Регламент 139/2004.

Миноритарен съдружник (с под 50% капиталово участие) в Самър Перънт С.а.р.л. е Джерард Ентерпрайсиз ЛЛС (Gerrard Enterprises LLC), регистрирано на остров Ман (Isle of Man) под номер 000543L. 99% от капитала на Джерард Ентерпрайсиз ЛЛС се притежава от Драган Шолак, роден в Сърбия и пребиваващ в Швейцария, който е посочен и като действителен собственик – физическо лице, участващо пряко или косвено в дружеството.

**Във връзка с гореизложеното за „ТЕССА 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.**

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, „б“, „в“, „г“ и „д“ от НЛДЕ декларации от Боян Михайлов Кършаков, управител на „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, 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, 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 енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

**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:**

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ, Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 30 (тридесет) години. Дружеството е посочило като обосновка за поискания срок, че ВяЕЦ „Кремена“ ще преобразува кинетичната енергия от движението на въздушните маси над земната повърхност в електрическа енергия с помощта на 15 ветрогенератори. Средната скорост

на вятъра на височината на ветрогенераторите е 7,4 m/s. Ветрогенераторите са с височина на главината 125 m, диаметър на ротора 155 m и номинална мощност 4 800 kW. За поддръжка на ветрогенераторите е сключен 30-годишен договор за поддръжка с гарантирана разполагаемост с производителя на ветрогенераторите. В рамките на този договор се покриват ремонти, поддръжка, резервни части и подмяна на всички основни компоненти на вятърните турбини, включително и поради нормално износване. Съгласно договора производителят на ветрогенераторите поема ангажимент да поддържа 98% разполагаемост на годишна база за целия 30-годишен период на експлоатация.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на основните съоръжения на вятърни електрически централи, в т.ч. и на времеви ресурс на активите за производство на електрическа енергия чрез ветрогенератори, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде определен на 25 (двадесет и пет) години.

**6. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:**

**6.1. Описание на енергийния обект – вятърна електрическа централа (ВяЕЦ) „Кремена“**

Инвестиционното намерение на „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е за изграждането на ВяЕЦ „Кремена“ с инсталирана мощност на обекта 72 MW. Ветрогенераторите ще бъдат изградени в урегулирани поземлени имоти ПИ 39623.16.5, 39623.17.10, 39623.18.10, 39623.18.7, 39623.13.11, 39623.13.9, 39623.19.10, 39623.26.12 в землището на с. Кремена, общ. Балчик и ПИ 73095.10.7, 73095.12.62, 73095.12.64, 73095.11.5, 73095.12.66 в землището на с. Тригорци, общ. Балчик.

ВяЕЦ „Кремена“ ще преобразува кинетичната енергия от движението на въздушните маси над земната повърхност в електрическа енергия чрез 15 ветрогенератори с номинална мощност 4 800 kW, производство на Goldwind, с височина на главината 125 m, диаметър на ротора 155 m и с технически спецификации описани подробно по-долу. Средната скорост на вятъра на височината на ветрогенераторите е 7,4 m/s. Генерираното напрежение от ВГ след инверторите е 0,69 kV и чрез трансформатор в метален комплектен трансформаторен пост (МКТП) се повишава на 33 kV. Ветрогенераторите ще се свържат към XXX (ПП) XXX kV чрез подземни кабелни линии СрН и КРУ СрН. Новата XXX kV ще бъде изградена в урегулиран поземлен имот ПИ 39623.26.9 в землището на с. Кремена, общ. Балчик. XXX kV ще се свърже с XXX (XXX) 110 kV чрез XXX (ВЛ) 110 kV с дължина XXX км. Новата XXX 110 kV ще бъде изградена в урегулиран поземлен имот ПИ 10183.17.17 в землището на с. Кремена, общ. Генерал Тошево, обл. Добрич. XXX 110 kV ще се присъедини към Преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 110 kV чрез разкъсване на съществуваща ВЛ 110 kV, „XXX“. Мястото на присъединяване към ПЕМ е XXX 110 kV в нова XXX 110 kV „XXX“. Присъединяването към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД е според условията, описани в Договор № XXX - XXX XXX г. за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа.

**Технически спецификации на Ветрогенератор GW 155-4,8 MW, по данни на производителя Goldwind:**

|                          |                                            |              |
|--------------------------|--------------------------------------------|--------------|
| <b>Работни параметри</b> | Тип                                        | GW155-4,8 MW |
|                          | Номинална мощност                          | 4 800 kW     |
|                          | Включваща скорост на вятъра                | 2,5 m/s      |
|                          | Изключваща скорост на вятъра               | 24 m/s       |
|                          | Скорост на вятъра за оцеляване (3 секунди) | 52,5 m/s     |

|                                                                                                                                                                                                                                                       |                                                     |                                                                                                                                                   |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                                                                                                                                                                       | Температура на околната среда за режим на работа    | -20 до +45°C                                                                                                                                      |
|                                                                                                                                                                                                                                                       | Температура на околната среда за режим на готовност | -30 до +50°C                                                                                                                                      |
|                                                                                                                                                                                                                                                       | Номинален диаметър на ротора                        | 155 m                                                                                                                                             |
|                                                                                                                                                                                                                                                       | Номинална скорост на въртене                        | 9,5 rpm                                                                                                                                           |
|                                                                                                                                                                                                                                                       | Брой на витлата                                     | 3                                                                                                                                                 |
| <b>Генератор</b>                                                                                                                                                                                                                                      | Тип                                                 | Постоянен магнит                                                                                                                                  |
|                                                                                                                                                                                                                                                       | Номинална мощност                                   | 5100 kW                                                                                                                                           |
|                                                                                                                                                                                                                                                       | Дизайн                                              | Директно задвижване                                                                                                                               |
|                                                                                                                                                                                                                                                       | Номинален ток                                       | 2 188 A                                                                                                                                           |
|                                                                                                                                                                                                                                                       | Номинална скорост на въртене                        | 9,5 rpm                                                                                                                                           |
|                                                                                                                                                                                                                                                       | Степен на защита                                    | IP54                                                                                                                                              |
|                                                                                                                                                                                                                                                       | Категория изолация                                  | F                                                                                                                                                 |
| <b>Конвертор</b><br>силово електронно устройство, което преобразува променливото, нестабилно електричество, генерирано от генератора на вятърна турбина, в стабилно електричество с фиксирана честота, което може да се подава в електрическата мрежа | Тип                                                 | IGBT преобразувател на пълна мощност                                                                                                              |
|                                                                                                                                                                                                                                                       | Степен на защита                                    | IP54                                                                                                                                              |
|                                                                                                                                                                                                                                                       | Регулируем диапазон на изходния фактор на мощността | ±0,95                                                                                                                                             |
|                                                                                                                                                                                                                                                       | Номинално изходно напрежение                        | 690 V                                                                                                                                             |
|                                                                                                                                                                                                                                                       | Изходен честотен диапазон                           | 50/60 Hz                                                                                                                                          |
| <b>Система за ориентиране компонент на вятърна турбина, който завърта гондолата</b> , за да държи ротора обърнат към вятъра, увеличавайки максимално улавянето на енергия и ефективността                                                             | Концепция на дизайна                                | Моторно задвижване / четиристепенни планетарни зъбни колела за намаляване на скоростта                                                            |
|                                                                                                                                                                                                                                                       | Номинално движение                                  | 0,28 deg/s                                                                                                                                        |
|                                                                                                                                                                                                                                                       | Тип на лагера за отклонение                         | Четириточков сачмен лагер с външен пръстен                                                                                                        |
| <b>Спирачна система</b>                                                                                                                                                                                                                               | Основна спирачна система                            | Спирачка, постигната чрез движение на три витла                                                                                                   |
|                                                                                                                                                                                                                                                       | Вторична спирачна система                           | Спиране на ротора (за ремонт)                                                                                                                     |
| <b>Система за управление</b>                                                                                                                                                                                                                          | Тип                                                 | Разпределена система за управление (PLC)                                                                                                          |
| <b>Мълниезащита</b>                                                                                                                                                                                                                                   | Проектни стандарти                                  | В съответствие с IEC 61400/-24-2010, IEC 62305 и в съответствие с GL Guideline for the Certification of Wind Turbines (Насоки за сертифициране на |

|                   |                             |                                                 |
|-------------------|-----------------------------|-------------------------------------------------|
|                   |                             | вятърни турбини)                                |
| <b>Заземяване</b> | Съпротивление на заземяване | По-малко от 4 $\Omega$ за всяка вятърна турбина |
| <b>Кула</b>       | Тип                         | Стомана                                         |
|                   | Височина на главината       | 125 m                                           |

### Технически спецификации на Трафопост МКТП:

Към всеки Ветрогенератор ще бъде доставен от производителя изцяло метален трафопост МКТП. Трафопостовите са предвидени да се монтират върху бетонни фундаменти на земята в непосредствена близост до Ветрогенераторите. Трансформатора е предвиден с по-голяма мощност с цел типизация и намаляване на енергийните загуби.

#### Характеристиките на Трансформатора са следните:

- Мощност: 5 100 kVA;
- Първично напрежение / Вторично напрежение: 0,69/33 kV;
- Начин на свързване на първичната (33 kV) и вторичната намотка е D/yn11;
- $U_k=9\%$ , 50 Hz;
- Изолационно / Охлаждащо трансформаторно масло 2,1 тона;
- намотки Al/Al;
- За трансформатора е предвидена Маслосборна вана с обем 3,5 m<sup>3</sup>.

Ще се изградят мълниезащитна и заземителна инсталации, както и SCADA система, с която ще се наблюдават и контролират ветрогенераторите, анемометрите (ветромери), инверторите, фотометрите, подстанциите и друго оборудване на вятърната електроцентрала, за да се осигури нормалната работа на ВяЕЦ, и да се постигне целта за отстраняване на неизправности и намаляване на оперативните разходи на електроцентралата чрез статистически анализ на историческите данни за свързаното оборудване.

### 6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ВяЕЦ „Кремена“ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на „ЕСО“ ЕАД, заявителят е представил договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № XXX от XXX г., сключен между „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД и „ЕСО“ ЕАД. С него са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на вятърна електрическа централа с инсталирана мощност 70 MW, находяща се в село Кремена и село Тригорци, община Балчик, област Добрич, както и други права и задължения на страните, свързани с присъединяването. От представеният договор е видно, че присъединяването на обекта ще се извърши чрез изграждане и въвеждане в експлоатация на XXX СрН/110 kV („XXX“), на място определено с подробен устройствен план – план за застрояване, като изграждането ѝ е задължение на производителя и ще бъде негова собственост; XXX и XXX в XXX на обекта; XXX 110 kV от XXX на обекта до XXX 110 kV в нова XXX 110 kV. Също така ще се извърши доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на следните „съоръжения за присъединяване“: изграждане на XXX 110 kV „XXX“ (между п/ст „XXX“ и п/ст „XXX“) с проводници XXX мм<sup>2</sup>; изграждане на XXX електропроводни отклонения 110 kV, с проводници XXX мм<sup>2</sup>; изграждане на XXX 110 kV по схема „XXX“; релейни защиты; технически средства за телемеханика и телекомуникация в п/ст „XXX“ и п/ст „XXX“, система за търговско измерване на електрическата енергия и други.

### 6.3. График за строителството на енергийния обект

Представеният от дружеството график съдържа планираните дейности по проекта за строителство на енергийния обект – вятърна електрическа централа с инсталирана мощност 70 MW със съответните прогнозни срокове, и е както следва:

|    | Дейности                                                                                       | Планирано начало<br>месец/година | Планирано завършване<br>месец/година | Продължителност |
|----|------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|--------------------------------------|-----------------|
| 1  | Доставка на ветрогенератори, анкерни болтове и трансформаторни станции НН/СН                   | 01.10.2025 г.                    | 30.4.2026 г.                         | 211 дни         |
| 2  | Монтаж на ветрогенератори                                                                      | 01.3.2026 г.                     | 30.11.2026 г.                        | 274 дни         |
| 3  | Строителна част на ветропарка (фундаменти, кабелни трасета СН, кранови площадки, рекултивация) | 01.10.2025 г.                    | 30.8.2026 г.                         | 333 дни         |
| 4  | Доставка на кабели СН                                                                          | 01.9.2025 г.                     | 30.11.2025 г.                        | 90 дни          |
| 5  | Доставка и монтаж оборудване за повишаващата подстанция и възлова станция                      | 01.11.2025 г.                    | 30.6.2026 г.                         | 241 дни         |
| 6  | Доставка и монтаж на трансформатори СН/ВН                                                      | 01.9.2025 г.                     | 31.8.2026 г.                         | 364 дни         |
| 7  | Изграждане повишаваща подстанция (33/110 kV)                                                   | 01.10.2025 г.                    | 31.8.2026 г.                         | 334 дни         |
| 8  | Изграждане на възлова подстанция (110/110 kV)                                                  | 01.10.2025 г.                    | 31.8.2026 г.                         | 334 дни         |
| 9  | Изграждане на ВЕЛ 110 kV                                                                       | 01.11.2025 г.                    | 30.6.2026 г.                         | 241 дни         |
| 10 | Реконструкция на ВЕЛ 20 kV изв. Конаре до възлова станция                                      | 01.2.2026 г.                     | 30.6.2026 г.                         | 149 дни         |
| 11 | Изместване на ВЕЛ 20 kV изв. София до ВГ 1                                                     | 01.8.2026 г.                     | 31.10.2026 г.                        | 91 дни          |
| 12 | Механично завършване на монтажа на ветрогенераторите                                           | 01.10.2026 г.                    | 31.10.2026 г.                        | 30 дни          |
| 13 | Готовност за захранване от мрежата (поставяне под напрежение)                                  | 01.10.2026 г.                    | 31.10.2026 г.                        | 30 дни          |
| 14 | Завършване на пускането в експлоатация на ВЯЕЦ                                                 | 01.11.2026 г.                    | 31.12.2026 г.                        | 60 дни          |

Дружеството посочва, че графикът за изпълнение на енергийния обект е прогнозен и поради различни външни фактори е възможно да има забавяне на неговото изпълнение с 3-4 месеца спрямо посочените срокове.

#### 6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е представило в електронен формат изготвените инвестиционни проекти за изграждане на енергийния обект ВЯЕЦ „Кремена“ с инсталирана мощност 70 MW, фаза работни проекти, по всички части на проекта.

**6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса и доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект**

„ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е представило Извадка от независима оценка на производството на енергия за проект вятърна електроцентрала „Кремена“, изготвен от технически консултант DNV Poland Sp. z.o.o, която съдържа резюме за проекта, описание на ВяЕЦ „Кремена“ и анализ на производството на електрическа енергия от 15 вятърни турбини, разположени на около 16 км от гр. Балчик, област Добрич.

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е уведомило компетентните териториални органи по опазване на околната среда, а именно Регионална инспекция по околна среда и води – Варна. Проведени са приложимите процедури по Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР) и Закона за защитените територии (ЗЗТ). В тази връзка, за доказване на тези обстоятелства, дружеството е представило в КЕВР следните документи:

- Решение № ВА-189/ПР/2021 г. на директора на РИОСВ – Варна за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционно предложение за „Оптимизиране и промяна на част от параметрите на „Ветроенергиен парк в група имоти в землищата на с. Кремена и с. Тригорци, община Балчик, област Добрич, в момента – в процес на изграждане“ в поземлени имоти №№ 39623.16.5, 39623.17.10, 39623.18.8, 39623.18.10, 39623.18.7, 39623.26.9, 39623.13.11, 39623.13.9, 39623.19.10, 39623.26.12, 39623.19.12, 39623.26.10, 39623.14.21, землище на с. Кремена, община Балчик, поземлени имоти №№ 73095.10.7, 73095.10.8, 73095.12.64, 73095.12.62, 73095.11.5, 73095.12.66, землище на с. Тригорци, община Балчик. Видно е от решението, че е преценено да не се извършва екологична оценка на въздействието върху околната среда, като реализацията на инвестиционното предложение няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. В решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи направената преценка на компетентния орган и са поставени условия за изпълнение от страна на възложителя при фазата на проектиране, преди започването на строителството, по време на строителството, преди въвеждането в експлоатация и по време на експлоатацията.

- Писмо с изх. № 26-00-7504/A25 от 07.12.2021 г. на РИОСВ – Варна, с което е потвърдено, че срещу посоченото по-горе решение няма постъпили жалби и същото е влязло в сила;

- Решение № ВА-83/ПР/2023 г. на директора на РИОСВ – Варна за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционно предложение за изграждане на повишаваща подстанция 33/110 kV в ПИ 39623.26.9 в урбанизирана територия в землището на с. Кремена, Община Балчик; на възлова станция 110 kV в ПИ 10183.17.17, находящ се в землището на с. Василево, Община Генерал Тошево; на електропроводна въздушна линия 110 kV, свързваща повишаващата с възловата станция; на две електропроводни въздушни линии 110 kV за присъединяване на възловата станция към преносната електрическа мрежа 110 kV чрез разкъсване на съществуващата въздушна линия 110 kV „Дропла“; и на подземни кабелни трасета средно напрежение 33 kV между вятърните турбини и повишаващата подстанция, находящи се в землищата на с. Кремена и с. Тригорци, Община Балчик, Област Добрич. Видно е от решението, че е преценено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда, като реализацията на инвестиционното предложение няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. В решението са изложени

съответните мотиви, обосноваващи направената преценка на компетентния орган и е поставено условие за изпълнение от страна на възложителя преди въвеждане в експлоатация на ВЕЛ, а именно за поставяне на птицебрани (щъркелобрани) върху всички електрически стълбове, част от трасето;

- Писмо с изх. № 26-00-3209/A21 от 09.10.2023 г. на РИОСВ – Варна, с което е потвърдено, че Решение № ВА-83/ПР/2023 г. на директора на РИОСВ – Варна не е обжалвано в срока по чл. 84, ал. 1 и чл. 149, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс и същото е влязло в сила;

- Писмо от 17.05.2023 г. на Регионална здравна инспекция – Добрич (РЗИ-Добрич) до РИОСВ-Варна, от което е видно, че РЗИ-Добрич е съгласувала със съответните здравни заключения проектите на възложителя във връзка с инвестиционното предложение и на основание чл. 35 от Закона за здравето РЗИ-Добрич е преценила, че инвестиционното предложение няма вероятност да окаже неблагоприятно въздействие върху жизнената среда и здравето на хората, при спазването на конкретни условия, посочени в писмото на РЗИ-Добрич.

**Въз основа на представените по-горе доказателства, се счита, че дружеството е провело необходимите процедури в изпълнение на изискванията на нормативната уредба за опазване на околната среда и за безопасна експлоатация по отношение на планирания за изграждане енергиен обект и на прилежащата инфраструктура за присъединяването му към електропреносната мрежа.**

#### **6.6. Човешки ресурси и организационна структура на заявителя и за образованието и квалификацията на ръководния персонал**

От представените от заявителя данни за управленската и организационната структура, е видно, че дружеството планира да създаде следната организационна схема:

| Организационна единица - ниво 1 | Организационна единица - ниво 2 | Град  | Позиция                                      | Образование        | Планирани бройки |
|---------------------------------|---------------------------------|-------|----------------------------------------------|--------------------|------------------|
| „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД            | Централен офис                  | София | Управител                                    | Висше икономическо | 1                |
|                                 | Централен офис                  | София | Ръководител строителство и експлоатация ВЯЕЦ | Висше техническо   | 1                |
|                                 | Централен офис                  | София | Финасов контролор                            | Висше икономическо | 1                |
|                                 | ФЕЦ                             | София | Ръководител ВЯЕЦ                             | Висше техническо   | 1                |
|                                 | ФЕЦ                             | София | Оператори ВЯЕЦ и подстанция (дневна смяна)   | Средно техническо  | 2                |

Дружеството посочва, че процесът на наемане на персонал за бъдещата организационна структура ще бъде финализиран при пускането в експлоатация на фотоволтаичната електроцентрала. Дейностите по експлоатация и поддръжка на

фотоволтаичната електроцентрала и на присъединените съоръжения, както и дейностите по осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд (ЗБУТ) ще бъдат възложени на външни фирми. Участието на електроенергийния пазар, включително изготвяне на прогнозни графици за производството ще се осъществява с помощта на координатори на балансиращи групи.

Във връзка с образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя, „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е представило автобиография на Боян Кършаков, в качеството му на управител, от която е видно, че разполага с богат управленски опит в енергийния сектор, като през последните 15 г. е заемал ръководни позиции в различни дружества. Боян Кършаков е с придобита образователно-квалификационна степен „Бакалавър“ по специалност „Международни икономически отношения“ в Университет за Национално и Световно Стопанство – София, видно от представена диплома. Също така е представен сертификат за придобита квалификация по „Бизнес администрация“, издаден от Cotrugli Business School, Хърватия.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извода, че „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект – вятърна електрическа централа (ВяЕЦ) „Кремена“ с обща инсталирана мощност 72 MW със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за изграждане на енергийния обект.

## **7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:**

### **7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:**

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ВяЕЦ „Кремена“ с инсталирана мощност от 72 MW (AC), е XXX хил. лв. Източниците на финансиране са XXX% собствени средства в размер на XXX хил. лв. и XXX% привлечени средства за изграждане и въвеждане в експлоатация на обекта в размер на XXX хил. лв.

Като доказателство за осигуряването на собствените финансови средства за изграждане на ВяЕЦ „Кремена“ е предоставен сключен договор за заем от 20.08.2021 г. между Словения Броудбанд С.а.р.л. – едноличен собственик на капитала и „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД в размер до XXX евро (XXX хил. лв.).

По отношение на привлеченото финансиране е представен сключен договор за банков кредит № XXX от XXX г. с „XXX“ АД при следните условия:

- Инвестиционен кредит (главница): XXX евро (XXX хил. лв.), вкл.:
  - Лимит 1: XXX хил. евро (XXX хил. лв.) – за финансиране и рефинансиране на до XXX % /седемдесет процента/ от общите инвестиционни разходи (без ДДС).
  - Лимит 2: XXX хил. евро (XXX хил. лв.) – за финансиране на дължимите лихвени плащания през периода на изграждането на проекта.
  - Лимит 3: XXX хил. евро (XXX хил. лв.) – под формата на револвираща кредитна линия - целево за погасяване на дължимите шестмесечни вноски по главницата и лихва за срока на кредита.
  - Лимит 4: XXX хил. евро (XXX хил. лв.) – за финансиране и рефинансиране на дължим (фактуриран) ДДС във връзка с проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на проекта.
- Срок: XXX години (Лимити 1, 2 и 3) и 2 години (Лимит 4)
- Годишен лихвен процент (Лимити 1, 2 и 3):

- До пускане в експлоатация: 6м EURIBOR + XXX%;
- След пускане в експлоатация: 6м EURIBOR + XXX%.
- Годишен лихвен процент (Лимит 4): 6м EURIBOR + XXX%.

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради ВЯЕЦ „Кремена“.

## 7.2. Финансови резултати от дейността на „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2022 г., за 2023 г. и за 2024 г., от които е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, поради което не е реализирало приходи, а единствено е отчело разходи отнасящи се до дейности по администриране на дружеството.

## 7.3. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2025 г. – 2056 г.

„ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2025 г. – 2056 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ВЯЕЦ „Кремена“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през 2027 г. и очакванията са годишното производство през същата година да е в размер на XXX MWh. Очакванията на дружеството са произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани по силата на сключен дългосрочен договор с купувач „XXX“ ЕАД (XXX% от обема), а останалото количество- на свободния пазар в България.

- цените, по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия, са: прогнозна цена по силата на дългосрочен договор за изкупуване на електрическа енергия от „XXX“ ЕАД в размер на XXX лв./MWh през 2027 г. и достига до XXX лв./MWh през 2037 г.; прогнозна цена на свободен пазар - варира от XXX лв./MWh през 2027 г. до XXX лв./MWh през 2056 г.

В тази връзка основните параметри на проекта са представени по-долу в таблица № 1.

Таблица № 1

| №    | ВИД                                                  | Стойности:   |
|------|------------------------------------------------------|--------------|
| 1.   | Инсталирана мощност                                  | 72,00 MW     |
| 2.   | Стойност на инвестицията, в т.ч.:                    | XXX хил. лв. |
| 2.1. | Собствени средства                                   | XXX хил. лв. |
| 2.2. | Привлечени средства                                  | XXX хил. лв. |
| 3.   | Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност | XXX хил. лв. |

При така заложените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода от 2025 г. – 2041 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на договор за заем.

Видно от финансовия модел за периода 2025 г. – 2056 г., дружеството прогнозира приходите от продажба на електрическа енергия да нарастват от 27 223 хил. лв. през 2027

г. до XXX хил. лв. през 2056 г. или общо за периода да реализира приходи от дейността в размер на XXX хил. лв. Прогнозните разходи възлизат на XXX хил. лв., като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период.

В тази връзка и видно от финансовия модел, нетните парични потоци са положителни стойности през всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си, включително тези по изпълнение изграждането на ВЯЕЦ „Кремена“.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, са както следва:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX%;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX г.

Стойностите на горепосочените показатели определят проекта като финансово ефективен и икономически целесъобразен.

**Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2027 г. – 2056 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.**

**8. Допълнителни документи относно наличието на вещни права, представени от „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД:**

- Нотариален акт за покупко-продажба на поземлен имот № 149, том VI, рег. № 3190, дело № 579 от 2021 г. на нотариус Снежина Желева, вписан в Служба по вписванията – Генерал Тошево, с вх. рег. № 3283 от 22.12.2021 г., акт № 53, том VIII, дело № 1242;

- Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02 от 05.06.2008 г., сключен между Министъра на земеделието и храните, представляван от директора на Областна дирекция „Земеделие и гори“, гр. Добрич и „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, вписан в Служба по вписванията – Балчик, с вх. рег. № 2183 от 05.06.2008 г., акт № 235, том III, партида от 13317÷13350.

**9. Информация, към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-134 от 05.08.2025 г., която представлява защитена по закон информация:**

„ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е представило становище, че в документите, които са част от административната преписка за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия, се съдържа следната информация, която се явява защитена по смисъла на закона:

- Имената на участниците по договорите (доставчици на оборудване, услуги, ноу-хау). Дружеството е посочило, че е обвързано с клаузи за конфиденциалност и за да даде публичност на тези страни по договорите, следва да поиска тяхното изрично съгласие;

- Търговските условия и конкретните параметри на договорите за доставка, изграждане и поддръжка на вятърната централа;

- Финансовите прогнози, които са част от бизнес стратегията на дружеството за успешна реализация на проекта и узнаването на тази информация би увредило интересите на дружеството и отнело конкурентните му предимства;

- Конкретните параметри на договора за заем и за банков кредит са обвързани с клаузи за конфиденциалност и дружеството не може да им дава публичност, без съгласието на съответната друга страна. Конкретните параметри на финансирането също така са част от финансовите прогнози и част от бизнес стратегията на дружеството за успешна реализация на проекта и узнаването на тази информация би увредило интересите на дружеството и отнело конкурентните му предимства;

- Конкретните параметри на договора за присъединяване на вятърната централа с „ЕСО“ ЕАД са въпрос на технически и икономически решения, които са част от бизнес стратегията на дружеството за успешна реализация на проекта и узнаването на тази информация би увредило интересите на дружеството и отнело конкурентните му предимства.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за защитена информация от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. С оглед на това е извършена преценка на данните, като се приема, че заявителят е мотивирал искането за заличаване на горепосочената информация.

В тази връзка, същата следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, тъй като нейното разкриване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица, а данните, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя не следва да бъдат заличавани, включително и в документите на Комисията, публикувани на интернет страницата на КЕВР във връзка с подаденото от дружеството заявление за издаване на лицензия.

#### Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Паунов. Според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – вятърна електрическа централа (ВяЕЦ) „Кремена“ с обща инсталирана мощност 72 MW, разположена на територията на с. Кремена и с. Тригорци, община Балчик, област Добрич, и присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа, по-подробно описани. Капиталът на дружеството е в размер на 3 134 350 лева, изцяло внесен. Дружеството се управлява и представлява от Боян Кършаков, в качеството му на управител. Установена е структурата на собственост и контрол, описана в доклада. В обобщение, „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД се намира непряко под контрола на ВС European Capital X (BCEC X), което е инвестиционен фонд, състоящ се от 13 образувания под правната форма limited partnership, като няма физическо лице или инвеститор, който да контролира (директно или индиректно) повече от 10% от капитала или правото на печалба на фонда. Миноритарен собственик е Самър Перънт С.а.р.л., регистрирано на остров Ман, като капиталът се притежава от Драган Шолак, роден в Сърбия и пребиваващ в Швейцария, който е посочен и като действителен собственик – физическо лице, участващо пряко или косвено в дружеството.

„ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 30 години, но въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на основните съоръжения срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде определен на 25 (двадесет и пет) години.

По отношение на техническите параметри на енергийния обект инвестиционното намерение на „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е за изграждането на ВяЕЦ „Кремена“ с инсталирана мощност на обекта 72 MW, състояща се от 15 ветрогенератори с номинална

мощност 4 800 kW, производство на Goldwind, с височина на главината 125 m, диаметър на ротора 155 m и с технически спецификации описани подробно в доклада.

По отношение на документи във връзка с изграждането на енергийния обект, „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е представило в електронен формат изготвените инвестиционни проекти.

По отношение на оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса, „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е представило Извадка от независима оценка. Представени са решения във връзка с реализирането на инвестиционни намерения по отношение на изискванията за опазване на околната среда.

По отношение на човешките ресурси, заявителят е предоставил информация.

Може да се направи извода, че „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект – вятърна електрическа централа (ВяЕЦ) „Кремена“ с обща инсталирана мощност 72 MW със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за изграждане на енергийния обект.

„ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е представило становище, че в документите, които са част от административната преписка, се съдържа информация, която се явява защитена по смисъла на закона.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД;
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.

Пл. Младеновски обяви, че насрочва откритото заседание да се проведе на 25.09.2025 г. от 10.00 часа и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

## **РЕШИ:**

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-134 от 05.08.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 25.09.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата,

представляващи по търговска регистрация „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

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 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, Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 14.08.2025 г., подадено от „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД, за даване на разрешение за започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 14.08.2025 г., от „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД за разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Обретеник“, етап 1 на изграждания енергиен обект, на основание чл. 22, ал. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-266 от 19.08.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 21.08.2025 г. от дружеството са изискани допълнителни документи и данни, които са представени в КЕВР с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 26.08.2025 г. „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е представило становище с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 11.09.2025 г. по отношение на описанието на енергийния обект, както и проект на актуализирано приложение № 2 към лицензията, така както се предлага да бъде одобрено от Комисията.

**Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката Комисията приема за установени следните факти и произтичащите от тях изводи:**

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване на осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), следва да установи дали заявителят има вещни права върху изграждания енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Заявителят „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е титуляр на лицензия № Л-804-01 от 06.02.2025 г., издадена от Комисията с Решение № Л-804 от 06.02.2025 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а

именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Обретеник“, с обща инсталирана мощност (АС) – 100 MW.

От извършена служебна справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 201363782, вписано в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р България, област София, община Столична, 1618 гр. София, район „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3.

„ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД има следния предмет на дейност: проектиране и изграждане на обекти, ползващи възобновяеми източници на електроенергия; пътно, гражданско и специализирано строителство; консултантски услуги; вътрешна и външна търговия с всякакъв вид незабранени стоки; посредничество, търговско представителство и агентство за български и чуждестранни физически и юридически лица в страната и чужбина, както и всякакви други дейности, незабранени със закон.

Капиталът на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е в размер на 500 (петстотин) лв., разпределен в 100 (сто) дяла, всеки от които с номинална стойност от по 5 (пет) лева. Съдружници в дружеството са: „СОЛАР КЪМПАНИ“ ЕООД, ЕИК 205273179 и „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ХОЛДИНГ“ ООД, ЕИК 206383098, капиталът е разпределен между тях, както следва:

- „СОЛАР КЪМПАНИ“ ЕООД, ЕИК 205273179 – 50 (петдесет) дяла, равняващи се на 250 (двеста и петдесет) лева, представляващи 50% (петдесет процента) от капитала на дружеството;

- „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ХОЛДИНГ“ ООД, ЕИК 206383098 – 50 (петдесет) дяла, равняващи се на 250 (двеста и петдесет) лева, представляващи 50% (петдесет процента) от капитала на дружеството.

Вноските в капитала на дружеството са изцяло внесени.

„ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД се управлява и представлява от двамата управители заедно: Боян Кънчев Миланов и Драган Танев Георгиев.

Следва да се отбележи, че структурата на собственост и контрол на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е проучена и обсъдена в административното производство за издаване на лицензия на дружеството и е установено, следното:

Съдружници в „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД са: „СОЛАР КЪМПАНИ“ ЕООД, ЕИК 205273179, регистрирано в Р България и „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ХОЛДИНГ“ ООД, ЕИК 206383098, регистрирано в Р България.

„СОЛАР КЪМПАНИ“ ЕООД е с едноличен собственик на капитала Боян Кънчев Миланов, гражданин на Р България.

Собственици на капитала на „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ХОЛДИНГ“ ООД, ЕИК 206383098 са: „ЕМУ“ АД, ЕИК 835013079, регистрирано в Р България, с размер на дяловото участие: 50% от капитала и „ДРАГ ХОЛДИНГ“ ЕООД, ЕИК 206507966, регистрирано в Р България, с размер на дяловото участие: 50% от капитала.

Собственици на капитала на „ЕМУ“ АД са следните физически лица, граждани на Р България: Таню Георгиев Танев, Румяна Антонова Василева, Пламен Георгиев Тодоров, Мирослав Панайотов Панов, Ливий Георгиевич Катан, Младен Райчев Методиев.

Едноличен собственик на капитала на „ДРАГ ХОЛДИНГ“ ЕООД е Драган Танев Георгиев.

Заявителят е представил и декларации по чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни към заявлението, подписани от Боян Кънчев Миланов и Драган Танев Георгиев, в качеството им на управители на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД.

Административното производство за разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изграждения енергиен обект ФЕЦ „Обретеник“, етап 1 част от изграждания енергиен обект с обща инсталирана (АС) мощност 100 MW, както и съоръженията му за присъединяване към електропреносната мрежа, е образувано по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа, образец 15 (Обр. 15), съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ).

В този случай лицензиантът представя документите по чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ, а именно: данни за техническите и експлоатационните характеристики на новоизграждения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици; доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация и разрешение за водовземане, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите (ЗВ); доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност и актуализирани бизнес план и финансов модел, както и констативните актове, съставени съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството.

„ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е направило и искания за одобряване на актуализирано приложение № 1 към лицензията - График за строителство на енергийния обект, както и на актуализирано приложение № 2 към лицензията – Описание на енергийния обект. Дружеството е посочило, че Графика за строителство на енергийния обект следва да бъде актуализиран със сроковете съгласно действително извършените дейности по първия етап, както и с нови срокове за извършване на дейностите по втория етап. В тази връзка, „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е посочило, че необходимостта от актуализация произтича от нарушената верига на доставките за част от оборудването, което пречатства възможността за завършване на предвидените по проекта строително-монтажни работи в първоначално одобрените срокове. По отношение на необходимостта от актуализиране на Описанието на енергийния обект, „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е посочило, че поземлен имот с идентификатор 55837.22.1., находящ се в землището на с. Пепелина, община Две могили, област Русе, следва да бъде изключен от обхвата на имотите, върху които ще бъде изграден енергийния обект, тъй като този имот, от една страна, е с наклон, който не позволява изграждането на предвидените по проекта конструкции, а от друга, е каменист и не дава възможност за монтаж на друг тип конструкции. Също така, „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е посочило, че забавянето на строително-монтажни работи по проекта, което налага актуализиране на Графика на строителство на енергийния обект, променя първоначалните планове на дружеството за едновременно изграждане на ФЕЦ „Две могили“ (първи етап) и ФЕЦ „Обретеник“ (втори етап) и въвеждане в експлоатация в периода м. юли 2025 г. – м. декември 2026 г., поради което ограничението на инсталирана (АС) мощност следва да бъде по отношение на общата инсталирана (АС) мощност на целия енергиен обект, като същата не надвишава инсталираната мощност на обекта от 100 MW, така както е предвидено в условията на сключения с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, дружеството е представило описание на енергийния обект – ФЕЦ „Две могили“ с инсталирана (АС) мощност 31,460 MW (етап 1), съдържащо данни за техническите и експлоатационните характеристики на обекта и на обслужващата го инфраструктура, от което се установява следното:

Местоположение: поземлен имот (ПИ) с идентификатор 20184.39.264, находящ се в землището на гр. Две Могили, общ. Две Могили, обл. Русе и ПИ с идентификатор 55837.21.1, находящ се в землището на с. Пепелина, общ. Две Могили, област Русе, България.

Обща инсталирана мощност: постояннотокова: 27,862 MWp; променливотокова: 31,460 MW.

**Технически характеристики:**

Фотоволтаични модули: HS-B144-DS475; тип на фотоволтаичните модули: монокристален силиций, N-тип, хетеро структура; брой модули – 58 656 бр.; номинална мощност – 475 Wp; номинално напрежение – 45,86 V; номинален ток – 10,36 A;

**Инвертори:** 6 броя инверторни станции PVS980-58 с максимална изходна мощност 2200 kW; 4 броя инверторна станция PVS980-58 с максимална изходна мощност 4565 kW. Обща инсталирана инверторна мощност: 31,460 MW.

**Съоръжения, разположени на площадката на ФЕЦ:**

КРУ за етап Две могили: 9 бр. SafeRing CCV, 36kV, 630A, 16kA комплектна разпределителна уредба КРУ 33 kV за външен монтаж – елегазово компактно изпълнение RMU 36 kV в конфигурация CCV: С-шкаф кабелен вход/изход с разединител; V-шкаф с прекъсвач и релейна защита за свързване на повишаващ силов трансформатор; 1 бр. SafeRing CCCV, 36kV, 630A, 16kA комплектна разпределителна уредба КРУ 33 kV за външен монтаж – елегазово компактно изпълнение RMU 36 kV в конфигурация CCCV: С-шкаф кабелен вход/изход с разединител; V-шкаф с прекъсвач и релейна защита за свързване на повишаващ силов трансформатор

**Силови повишаващи трансформатори:** 6 броя силов повишаващ трансформатор 2400 kVA, 33000 V/660 V за инверторни станции, маслени, херметични; 4 броя силов повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000 V/630 V за инверторни станции, маслени, херметични.

**Присъединяване към електропреносната мрежа:**

Етап „Две могили“ – се състои от едно поле 04-PV, което включва инверторни станции IS-04.01, IS-04.02, IS-04.03, IS-04.04, IS-04.05, IS-04.06, IS-04.07, IS-04.08, IS-04.09, IS-04.10. Всички инверторни станции от поле 04-PV се обединяват с кабелни линии средно напрежение 33 kV 3x1x(N)A2XS(F)2Y 20,3/35 1x630/35 mm<sup>2</sup> RM и 33 kV 3x1x(N)A2XS(F)2Y 20,3/35 1x400/35 mm<sup>2</sup> RM и се присъединяват с една кабелна линия 33 kV 3x1x(N)A2XS(F)2Y 20,3/35 1x630/35 mm<sup>2</sup> RM в една точка в КРУ Н06 към трансформатор на нова повишаваща подстанция 33/110 kV „Обретеник“, гр. Две могили.

Кабелите са положени в земя. Дължината на кабелната линия е 3 956 m.

Търговското мерене на произведената електроенергия от централата ще се извършва на страна ВН 110 kV в нова повишаваща подстанция 33/110 kV „Обретеник“, гр. Две могили, а контролното мерене на страна 33 kV в КРУ в нова повишаваща подстанция 33/110 kV „Обретеник“, гр. Две могили.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване

върху обекта (обектите), чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици, заявителят е представил към заявлението:

- Договор за учредяване на отстъпено право на строеж за изграждане на Фотоволтаичен парк и за определяне размер на обезщетение за сервитути за преминаване и прокарване върху имоти – общинска собственост – с. Обретеник, ЕКАТТЕ 53117, Община Борово, Област Русе, сключен между Община Борово, Област Русе и „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД, вписан в Служба по вписванията – гр. Бяла, вх. рег. № 4862 от 28.11.2022 г., акт № 121, том 14;

- Договор за учредяване право на строеж № 123 от 25.07.2022 г., сключен между Община Две могили, Област Русе (учредител) и „Грийн проджектс дивелъпмънт“ ООД (суперфициар), вписан в Служба по вписванията – гр. Бяла, вх. рег. № 3124 от 25.07.2022 г., акт № 68, том 8. По силата на договора, учредителят община Две Могили е учредила на суперфициара право на строеж за фотоволтаичен парк „Пепелина“ – 35 MW, повишаващи подстанции, както и за монтиране на батерии за съхранение на електрическа енергия спрямо изградената мощност;

- Нотариален акт за покупко-продажба на вещно право на строеж № 175, том 2, рег. № 2915, дело № 215 от 2023 г. на нотариус Стела Янкова-Йорданова, рег. № 787 на НК, вписан в Служба по вписванията – гр. Бяла, вх. рег. № 2260 от 11.07.2023 г., акт № 60, том 7, дело № 1236.

Заявителят е представил 2 скици, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Русе за поземлените имоти върху които са изградени ФЕЦ „Обретеник“, етап 1 на изграждания енергиен обект и на електрическите съоръжения за обекта за присъединяване към електропреносната мрежа, а именно ПИ с идентификатор 20184.39.264 и 55837.21.1.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие, Закона за защитените територии и Закона за водите, заявителят е представил заверени копия на:

- Решение № РУ-8-ЕО/2024 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка от 09.04.2024 г. на Регионална инспекция по околна среда и водите - Русе (РИОСВ – Русе), с което е решено да не се извършва екологична оценка на Подобен устройствен план – Парцеларен план (ПУП-ПП) за подземна кабелна линия 33 kV от поземлен имот с идентификатор 20184.39.264 до поземлен имот с идентификатор 20184.2.8 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Две могили, който няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда, природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони и човешкото здраве. В решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи направената преценка на компетентния орган. С писмо с изх. № И-2840 от 11.07.2024 г., РИОСВ - Русе е потвърдила, че няма постъпили жалби срещу посоченото решение, предвид което административния акт е влязъл в сила на дата 08.05.2024 г.;

- Решение № РУ-84-ПР/2022 г. за преценяване на необходимостта от извършването на оценка на въздействието върху околната среда от 05.08.2022 г. на РИОСВ – Русе, с което е решено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение „Изграждане на фотоволтаична електроцентрала в границите на поземлени имоти с идентификатори 20184.39.264 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Две могили и 55837.21.1 и 55837.22.1 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Пепелина, общ. Две могили“, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони и човешкото здраве. В

решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи направената преценка на компетентния орган, както и условия и мерки, които следва да се спазват задължително от възложителя. С писмо с изх. № И-4280 от 29.08.2025 г., РИОСВ - Русе е потвърдила, че няма постъпили жалби срещу посоченото решение, предвид което административния акт е влязъл в сила на дата 20.08.2022 г. и към този момент същият е валиден в обхвата и параметрите, посочени в него. В писмото на РИОСВ-Русе е посочено, че промяната на възложителя не налага провеждане на нови процедури по екологична оценка, оценка на въздействието върху околната среда и оценка за съвместимостта с предмета и целите на опазване на защитените зони;

- Решение № РУ-17-ЕО/2011 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка от 30.08.2011 г. на РИОСВ – Русе, с което е решено да не се извършва екологична оценка на Подробен устройствен план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) за: имот № 000216 в землището на с. Обретеник, общ. Борово за изграждане на три Фотоволтаични системи (ФВС), подстанция 20/110 kV, пътица за достъп и кабелни връзки съставляващи Фотоволтаичен парк „Обретеник“ и Парцеларен план (ПП) за подземно електропреносно трасе, преминаващо през имоти №№ 000216, 000131, 000130, 000127, 000251, 000123, 000230, 000247, 000128, 054040 в землището на с. Обретеник, общ. Борово с пресичане на Републикански път I клас с № 000115, който няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. В решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи направената преценка на компетентния орган, както и условия и мерки, които следва да се спазват задължително от възложителя. С писмо с изх. № И-246 от 20.01.2023 г., РИОСВ – Русе е потвърдила, че няма постъпили жалби срещу посоченото решение, предвид което административния акт е влязъл в сила на дата 22.11.2011 г.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е представило организационна структура, от която е видно, че дружеството се управлява от управители, които следят за правилната работа и заедно с административния персонал подпомагат и координират възложените дейности на външни дружества. Управителите осъществяват връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производство на електрическа енергия, ръководят поддържането и развитието на дейността му. Дейността по поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ, както и подаването на графици и прогнозиране на производството е възложено на „XXX“ ООД – дружество, което разполага с квалифициран персонал, съгласно изискванията на ЗЕВИ за извършване на поддръжка и експлоатация на централи от ВЕИ. За правното обслужване, подготовката и правно обезпечаван опит в сферата на енергетиката е нает адвокат Милена Стоева, която е с дългогодишен опит в тази сфера. За счетоводното обслужване лицензиантът е сключил договор с „XXX“ ООД, което извършва счетоводното обслужване, обезпечавашо функционирането на дружеството и съпътстващата го счетоводна и отчетна дейност, в съответствие и при спазване на действащото законодателство в областта. „XXX“ ООД съвместно с управителите на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД анализират постигнатите икономически резултати и изготвят краткосрочни и дългосрочни планове за дейността.

За доказване на образованието и квалификацията на ръководния персонал на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД са представени заверени копия на следните документи: автобиография и диплома на Боян Кънчев Миланов за висше образование на образователно-квалификационна степен (ОКС) ХХХ, издадена от Югозападен

университет „Неофит Рилски“, гр. Благоевград, с регистрационен № XXX/2001 и автобиография и диплома на Драган Танев Георгиев за висше образование на ОКС XXX, издадена от Варненски свободен университет „Черноризец Храбър“, гр. Варна, с регистрационен № XXX/21.12.2011 г.

Представена е справка от Национална агенция за приходите от 15.03.2024 г. за приети и отхвърлени уведомления по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда с работодател „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД, от която е видно, че лицето И. Д. Б. е назначен за Ръководител/Началник/Мениджър на отдел. За същото лице е представена и диплома за завършено висше образование, ОКС XXX по специалност „Комуникационна техника и технологии“, издадена от Русенски университет „Ангел Кънчев“.

Поддржката и експлоатацията на ФЕЦ и подстанция „Обретеник“ и свързаната с тях техническа инфраструктура ще се осъществява по силата на сключени договори, както следва:

- Договор за обслужване, експлоатация и поддръжка на фотоволтаична електрическа централа от 07.08.2025 г., сключен между „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД и „XXX“ ЕООД, ЕИК: 201657531. Съгласно посоченият договор, дружеството изпълнител – „XXX“ ЕООД ще предостави цялостно обслужване по експлоатацията, техническата поддръжка и мониторинг на цялото енергообзавеждане и прогнозиране на произведената електрическа енергия от ФЕЦ. Съгласно условията на договора, „XXX“ ЕООД има следните основни задължения: обслужване на територията на ФЕЦ, в т.ч.: поддръжка на тревната площ; почистване на терена; поддръжка на вътрешни пътища и огради; постоянна 24-часова охрана; техническо обслужване и мониторинг на ФЕЦ, в т.ч.: поддръжка и ремонт на оборудването, апаратурата и компоненти в променливата и постояннотоковата част; мониторинг на функционирането на системата – постоянно наблюдение на системата и оценка на функционалността; дистанционна диагностика и архивиране на данни; прогнозиране и подаване на графици за производство на електрическа енергия.

- Договор за управление, поддръжка и аварийни ремонти на подстанция „Обретеник“ 110 kV от 07.08.2025 г., сключен между „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД и „XXX“ ЕООД, ЕИК: 201657531. Съгласно посоченият договор, дружеството изпълнител – „XXX“ ЕООД ще извършва цялостно управление, поддръжка и аварийни ремонти на цялото енергообзавеждане в подстанция „Обретеник“ 33/110 kV, разположена в имот с идентификатор 20184.2.10, находящ се в землището на гр. Две могили, общ. Две могили, обл. Русе. Съгласно условията на договора, „XXX“ ЕООД има следните основни задължения: управление на подстанция „Обретеник“ 33/110 kV, в т.ч.: оперативно обслужване, технически контрол, комплектуване и съхраняване на техническа и оперативна документация; изпълняване на инструкцията, регламентираща оперативните взаимоотношения между оператора на преносната мрежа и дежурния оперативен персонал, поддръжка на подстанция „Обретеник“ 33/110 kV, в т.ч.: поддръжка и ремонт на оборудването, апаратурата и компонентите в подстанция „Обретеник“ 33/110 kV; мониторинг на функционирането на системата – постоянно наблюдение на системата и оценка на функционалността, дистанционна диагностика и архивиране на данни; изпълнение на дейности по постоянен и периодичен технически контрол на състоянието на енергийните уредби и мрежи, съгласно Наредба № 9 от 9.06.2024 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи; планови ремонти на електрическите уредби в подстанция „Обретеник“ 33/110 kV; постоянна 24-часова охрана; аварийни ремонти на електрическите уредби в подстанцията.

Като доказателство за назначения персонал към „XXX“ ЕООД, ЕИК: 201657531, заявителят е представил електронно генерирана справка към 11.08.2025 г. от Национална агенция за приходите, от която е видно, че има наети 240 служители на различни длъжности, с безсрочни трудови договори по чл. 67, ал. 1, т. 1 от Кодекса на труда.

Заявителят е представил автобиографии и електронни образци на дипломи за завършено висше образование на специалистите, които ще са ангажирани с гореописаните дейности във връзка с осъществяването на лицензионната дейност, както следва: М. П., Б. Д., К. П. и Ю. А., както и сертификати на К. П., издадени от БНЕБ за завършени курсове за сертифициран търговец сегмент „Ден напред“ и сегмент „В рамките на деня“.

С оглед на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е посочило, че одобреният с Решение № БП-7 от 06.02.2025 г. на КЕВР бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., е без промяна, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализиран бизнес план. Също така, финансовият модел на дружеството, разгледан подробно в административното производство на КЕВР за издаване на лицензия № Л-804-01 от 06.02.2025 г., е актуален и без промяна, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализиран финансов модел.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта ФЕЦ „Обретеник“:

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, изискванията за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, са свързани с доказване на наличието на финансови възможности на заявителя и способността му да осигури необходимите средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

В административното производство за издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, дружеството е посочило размера на инвестиционните разходи, необходими за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Обретеник“, както и източниците на финансиране. Представени са и съответните доказателства за наличието на финансови възможности и източници на финансиране.

В административното производство за одобряване на бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., подробно са анализирани прогнозните приходи и разходи, както и очакваните финансови резултати на дружеството, определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствена програма и прогнозни цени на електрическата енергия. Установено е, че нетните парични потоци са положителни стойности във всички години от бизнес плана, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да посреща задълженията си, включително тези по обслужване на привлечените средства.

В допълнение, следва да се отбележи, че при изпълнение на заложените прогнозни параметри и допускания в одобрения с Решение № БП-7 от 06.02.2025 г. на КЕВР бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., както и във финансовия модел, разработен за периода до 2049 г., дружеството ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Предвид гореизложеното, може да се направи извода, че „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД ще има финансови възможности да осъществява дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Обретеник“, етап 1, при изпълнение на заложените параметри и допускания в одобрения от Комисията бизнес план и финансов модел.

В изпълнение на чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, изр. второ, „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е представило заверени копия на констативни актове за установяване годността за приемане на строежи, образец 15 (Обр. 15), в съответствие с Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, както следва:

- Акт за установяване годността за приемане на строежа от 23.07.2025 г. за обект: ФЕЦ „Две могили“ /поле 4.1/ - за производство на електрическа енергия от ВЕИ

/фотоволтаични панели/ до 21 MW в границите на ПИ с идентификатор 20184.39.264 и Ажурна ограда изцяло в границите на имота“ (Обр.15);

- Акт за установяване годността за приемане на строежа от 23.07.2025 г. за обект: ФЕЦ „Две могили“ /поле 4.2/ - за производство на електрическа енергия от ВЕИ /фотоволтаични панели/ до 12 MW в границите на ПИ с идентификатор 55837.21.1 и Ажурна ограда изцяло в границите на имота“ (Обр.15);

- Акт за установяване годността за приемане на строежа от 08.08.2025 г. за обект: „Кабелна линия СрН-33 kV за присъединяване на инсталация за производство на електроенергия от възобновяеми източници ФВЕЦ в ПИ 20184.39.264 до повишаваща подстанция 33/110 kV в ПИ 20184.2.8.“ (Обр.15) и

- Акт за установяване на годността за приемане на строежа от 21.08.2025 г. за обект „Повишаваща подстанция 33/110 kV „Обретеник“, с местонахождение поземлен имот с идентификатор 20184.2.10 по плана на гр. Две могили, общ. Две могили (Обр.15).

От гореописаните Констативни актове за установяване годността за приемане на строежите се установява, че участниците в строителството (възложителя, проектант, строител и строителния надзор) са приели, че строежите са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти, заверената ексекутивна документация, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 от ЗУТ, условията на договора за строителство и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.

Предвид гореизложеното, КЕВР счита, че „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е представило необходимите доказателства в изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ, както и констативните актове за установяване годността за приемане на строежите, (обр. № 15), издадени в съответствие с Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, и дружеството ще може да започне осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа „Две могили“ с инсталирана (АС) мощност 31,460 MW, етап 1 на изграждания енергиен обект с обща инсталирана (АС) мощност 100 MW, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект, за който се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Паунов. „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е титуляр на лицензия за изграждане на фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Обретеник“, с обща инсталирана мощност (АС) – 100 MW. Капиталът на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е в размер на 500 лв., разпределен в 100 дяла, изцяло внесени. Структурата на собственост и контрол на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е проучена и обсъдена в административното производство за издаване на лицензията на дружеството. Едноличен собственик на капитала на „ДРАГ ХОЛДИНГ“ ЕООД е Драган Танев Георгиев.

„ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е направило искане за одобряване на актуализирано приложение № 1 към лицензията - График за строителство на енергийния обект.

Техническите характеристики са описани в доклада.

Пл. Младеновски попита колко MW се въвеждат в експлоатация и какво разрешение дава Комисията.

Б. Паунов каза, че „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е представило необходимите доказателства в изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ, както и констативните актове за установяване годността за приемане на строежите. За етап 1 - инсталирана (АС) мощност 31,460 MW, която е част от общата инсталирана (АС) мощност 100 MW.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 2, т. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1 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 на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД исканото разрешение;
3. Да одобри актуализирани Приложение № 1 – График със срокове на строителството на енергийния обект и Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-804-01 от 06.02.2025 г., издадена на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД;

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.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**Р Е Ш И:**

1. Разрешава на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД със седалище и адрес на управление: Р България, гр. София, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-804-01 от 06.02.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез находящата се в землището на гр. Две Могили, общ. Две Могили, обл. Русе и с. Пепелина, общ. Две Могили, област Русе, България, фотоволтаична електрическа централа „Две могили“ с инсталирана (АС) мощност 31,460 MW, съставляваща етап 1 от изграждането на енергийния обект - фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана (АС) мощност 100 MW, след получаване на документи за въвеждане в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

2. Одобрява актуализирани приложение № 1 „График за строителство на енергийния обект“ и приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“, представляващи приложения към лицензия № Л-804-01 от 06.02.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ и към това решение.

3. Задължава „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 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. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 14.08.2025 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД;

2. Разрешава на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД с ЕИК 201363782, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1618 гр. София, район „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-804-01 от 06.02.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез находящата се в землището на гр. Две Могили, общ. Две Могили, обл. Русе и с. Пепелина, общ. Две Могили, област Русе, България, фотоволтаична електрическа централа „Две могили“ с инсталирана (АС) мощност 31,460 MW, съставляваща етап 1 от изграждането на енергийния обект - фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана (АС) мощност 100 MW, след получаване на документи за въвеждане в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява актуализирани приложение № 1 „График за строителство на енергийния обект“ и приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“, представляващи приложения към лицензия № Л-804-01 от 06.02.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ и към това решение.

4. Задължава „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

5. 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, Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.3.** 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; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Нова Пауър“ ЕООД; „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“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ АД и доклад с вх. № Е-Дк-1192 от 12.09.2025 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. и доп. бр. 67 от 15.08.2025 г.). Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

В изпълнение на чл. 163в, ал. 3 от ЗЕ Комисията е приела Наредба № 7 от 19 юли 2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (**Наредба № 7**, обн., ДВ, бр. 61 от 28.07.2017 г., в сила от 01.08.2017 г., посл. изм. и доп., ДВ, бр. 102 от 03.12.2024 г., в сила от **1.01.2025 г.**). Последното изменение на тази наредба е във връзка с обстоятелството, че с Постановление на Министерския съвет № 232 от 20.11.2023 г. е приет график (Приложение № 1) за привеждане на регистрите на административните органи в съответствие със Закона за електронното управление (ЗЕУ) чрез използването на Информационната система за централизирано изграждане и поддържане на регистри (ИСЦИПР). В тази връзка, с писмо, с вх. № Е-03-25-16 от 23.08.2024 г., министърът на електронното управление е информирал Комисията, че в това Приложение № 1 към Постановлението на Министерския съвет за изграждане чрез средства на ИСЦИПР са предвидени няколко регистри, поддържани от КЕВР, като единият от тях е и **публичният регистър на сертификатите** за произход на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. С последните изменения на Наредба № 7 се цели детайлизиране и прецизиране на данните, съдържащи се в регистъра на сертификатите за произход на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, воден от КЕВР, както и адаптиране на уредбата му към изискванията за водене на регистъра в електронна форма. Също така се цели прецизиране и синхронизиране на разпоредбите на наредбата с последните изменения и допълнения в Закона за енергетиката и Правилата за търговия с електрическа енергия. Основната причина, която направи промяната на Наредба № 7 наложителна е свързана с необходимостта от привеждане ѝ в съответствие с чл. 52б, ал. 1, т. 1, б. „б“ от ЗЕУ, чрез изчерпателно изброяване на обстоятелствата, актовете и фактите, които се вписват в регистъра. Разбира се, бе използван моментът и за промяна на някои текстове от техническо естество, като например: в чл. 4, ал. 4, т. 7 и 8 вместо термините „калоричност“ и „осреднена долна работна калоричност“ да се ползва терминът „среднопретеглена долна топлина на изгаряне“; като специално в т. 7 на същия член и алинея се добавя накрая и „заедно със справка за количеството гориво, изразходвано за други цели през периода“.

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

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

т. 6; **80%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. **14, ал. 1** на същата наредба е определено, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като в **ал. 2** на този член, за инсталации с единична електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори** към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

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

**Сертификатът съдържа:**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ КЕВР има задължение да създаде, поддържа и публикува на своята интернет страница регистър на сертификатите за произход. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на Комисията. С цел по-бърза адаптация към Информационната система за централизирано изграждане и

поддържане на регистри (ИСЦИПР), на електронната страница на КЕВР са публикувани регистрите в новото оформление съгласно чл. 52б, ал. 1, т. 1, б. „б“ от ЗЕУ, започващи от 1.01.2024 г., като старият обобщен файл (на годишна база – на Excel), относно всички данни за централите заедно с техническите параметри на съответните им инсталации и конкретните номера на издадените и прехвърлени сертификати, ще продължи да се публикува, но с променено наименование. За 2025 г. този файл се публикува с наименование „Подробна справка за издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2025 г.“.

Следва да се има предвид, че от **2.02.2021 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ бр. 9 от 2.02.2021 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (**ФСЕС**) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – **с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 2.02.2021 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране – това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена. За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-Е-100 от 31.03.2025 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7, разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдители (КС), **съгласно реда по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**, и съответно кои производители да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, **съгласно реда по чл. 162а. от ЗЕ**.

Следва да се има предвид изискването на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за по-ранно издаване на сертификатите – не по-късно от 20-о число на месеца, съгласно чл. 3би, ал. 4 от ЗЕ, – за да може дружествата и/или централите с инсталирана

**мощност 500 kW и над 500 kW** да си получат навреме компенсациите (в края на месеца след производството). Поради сравнително малкия брой централи, оставащи за изкупуване по преференциални цени на тяхната електрическа енергия от ВЕКП от обществения доставчик и/или крайните снабдители (с инсталирана мощност под 500 MW, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), се оказва удачно всички централи да се разглеждат в един доклад. За разглеждания период те са следните дружества и/или централи:

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

1. „Овердрайв” АД;

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

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

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

Във връзка с процедурата по издаването на сертификати за произход на стоката електрическа енергия и с оглед спазване на изискването на чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и необходимост от публикуване на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране на интернет страницата на Комисията, е изпратено циркулярно писмо с изх. № Е-14-00-1005 от 2.09.2022 г. на КЕВР до всички дружества, в което се изисква да посочат дали представените от тях документи и информация, които са част от административната преписка за издаване на месечни електронни сертификати,

**съдържат търговска тайна** и ако съдържат такава, да посочат обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, основания и мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. Добавено е пояснението, че искането за заличаване **не може да се отнася за задължителните реквизити на електронния сертификат**, съгласно чл. 163б, ал. 2 от ЗЕ. В отговор бяха получени уведомителни писма от всички дружества, които са произвели през разглеждания период електрическа енергия с показатели за ВЕКП и съответно са подали заявление за издаване/прехвърляне на сертификати, както и от няколко, които не са подали заявления за периода. Обобщаващото мнение в тях е, че в мотивите на решенията на КЕВР по отношение на сертификатите **не се съдържат търговски тайни**, които да накърняват техните фирмени интереси. Към тази всеобща констатация само едно от дружествата добави, че би желало и занапред мотивите на решенията за сертификати да се изписват по същия начин, като **не се позволи разширяването на техния обхват**, особено по отношение на фактури за природен газ и електрическа енергия и съответно цените, количествата и контрагентите вписани в тях.

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

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

#### **1. „Овердрайв“ АД**

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

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-32 от 12.09.2025 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ за периода **от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **16,330 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: **0,115 MWh;**

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

- ЕРМ: **16 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: **16 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<sub>e</sub>**.

- 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW<sub>t</sub>;
- 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 <sup>3</sup> | 34 832 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                      | -°C                  | 22,5°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                  | -%                   | 47,57%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ                                  | 90,00%               | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                               | $\geq 75,00\%$       | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                      | -%                   | 79,94%                    |
| Изискване за $\Delta F$                                         | $> 0,00\%$           | $> 0,00\%$                |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                                | -%                   | 18,86%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 16,330 | няма               | 16,330             | 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 = **3,752 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   | 26,107          | 26,107              | –                     | –            |
| Електрическа енергия                     | MWh   | 20,082          | <b>20,082</b>       | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото         | MWh   | 57,783          | 57,783              | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **26,107 MWh**.

**Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е<sub>нето</sub>:**

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 Е<sub>нето</sub> на изхода на централата:

$$20,082 \text{ MWh} - 3,752 \text{ MWh} = \mathbf{16,330 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата Е}_{\text{нето}}.$$

#### 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 **20,082 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, **е по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20,082 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16,330 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                              |
| 07/2025                 | 16,007                           | 0                                                                                | няма                                                         | няма                                           | няма                 | няма                             | 16,007                                                              | 16,115                                         | 16                   | 0,115                            |
| 08/2025                 | 16,330                           | 0                                                                                | няма                                                         | няма                                           | няма                 | няма                             | 16,330                                                              | 16,445                                         | 16                   | 0,445                            |

• От направената справка за м. 08/2025 г., използваща данните от предходните периоди (м. 07/2025 г. ), за които централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 500 kW – за месец август 2025 г. са в размер на **16 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени **16 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **16 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.**

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

### **2. „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 10.09.2025 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Разград“ за периода **от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **651,673 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:**0,342 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: **652 бр.;**

▪ **ОБЩО: 652 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: 652 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<sub>e</sub>**.

• 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 ВНКВ 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,0%;
- топлинна ефективност 42,6%;
- обща ефективност 85,6%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

|                                                                 |                           |
|-----------------------------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/                                | ДВГ-1                     |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                                       | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация                              | 03.11.2009 г.             |
| Вид на основното гориво                                         | пр. газ                   |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 34 974 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                      | 23,2°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 $\eta_{\text{общо}}$                      | 75,50%                    |
| Изискване за $\Delta F$                                         | $> 10,00\%$               |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                                | 19,12%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 651,673 | няма               | 651,673            | няма                                      |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **24,490 MWh**;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 24,490 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   | 570,400         | 570,400             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 682,100         | <b>682,100</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1658,905        | 1658,905            | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **47,680 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 Е<sub>нето</sub>:**

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<sub>нето</sub> на изхода на централата:

$682,100 \text{ MWh} - 24,490 \text{ MWh} = \mathbf{651,673 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата Е<sub>нето</sub>.

**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 **682,100 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **682,100 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **651,673 MWh**.

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

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

| месец   | ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВКЕП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | електропреносна мрежа (ЕПМ)      |                                                |                      |                                  | електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                |                      |                                  |
|---------|----------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------|------------------------------------|------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------|
|         |                            |                                                                               | Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ   | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период |
|         | MWh                        | MWh                                                                           | MWh                              | MWh                                            | бр.                  | MWh                              | MWh                                | MWh                                            | бр.                  | MWh                              |
| 07/2025 | 499,590                    | 0                                                                             | няма                             | няма                                           | няма                 | няма                             | 499,590                            | 500,342                                        | 500                  | 0,342                            |
| 08/2025 | 651,673                    | 0                                                                             | няма                             | няма                                           | няма                 | няма                             | 651,673                            | 652,015                                        | 652                  | 0,015                            |

• От направената справка за м. 08/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация–Разград“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП 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 2025 г. са в размер на **652 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград“ АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 652 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 652 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.**

### **3. „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 11.09.2025 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода **от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1483,726 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: **0,275 MWh**;

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

- ЕРМ: **1484 бр.**;

- ОБЩО: **1484 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: **1484 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<sub>e</sub>**.

- 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 40,1%;
- топлинна ефективност 41,1%;
- обща ефективност 81,2%.

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

|                                                                 |                           |
|-----------------------------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталациите                                      | ДВГ-1                     |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                                       | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация                              | 04.05.2007 г.             |
| Вид на основното гориво                                         | пр. газ                   |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 34 979 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                      | 24,6°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                  | 48,14%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ                                  | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                               | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                      | 80,22%                    |
| Изискване за $\Delta F$                                         | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                                | 19,97%                    |

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1483,726 | няма               | 1483,726           | няма                                      |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **76,513 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 6,552 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   | 1818,300        | 1818,300            | –                     | –            |
| Електрическа енергия                     | MWh   | 1560,239        | 1560,239            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото         | MWh   | 4211,356        | 4211,356            | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **612,658 MWh**.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е<sub>нето</sub>:**

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<sub>нето</sub> на изхода на централата:

$1560,239 \text{ MWh} - 76,513 \text{ MWh} = \mathbf{1483,726 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата Е<sub>нето</sub>.

#### 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 **1560,239 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 **1560,239 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1483,726 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                  |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                  |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                              | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                              | MWh                                       |
| 07/2025                 | 1162,275                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                             | няма                                         | 1162,275                                                               | 1162,275                                                           | 1162                             | 0,275                                     |
| 08/2025                 | 1483,726                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                             | няма                                         | 1483,726                                                               | 1484,001                                                           | 1484                             | 0,001                                     |

• От направената справка за м. 08/2025 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-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), са в размер на **1484 бр.**, като се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец август 2025 г. в размер на **1484 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1484 бр. за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени 1484 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.

#### 4. „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжевиен комплекс – 500 дка“

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

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-37 от 10.09.2025 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжевия 500 дка“**, намираща 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): **493,320 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,258 MWh;**

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

- ЕРМ: **493 бр.;**
- ОБЩО: **493 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: **493 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<sub>e</sub>**;

• 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW<sub>t</sub>;
- 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 40,91 %;
- топлинна ефективност 44,19 %;
- обща ефективност 85,10%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталацията                                      | ДВГ-1                     | ДВГ-2                     |
|-----------------------------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталацията                                             | д.в.г..                   | д.в.г..                   |
| Година на въвеждане в експлоатация                              | 11.12.2012 г.             | 12.09.2015 г.             |
| Вид на основното гориво                                         | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 34 970 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 970 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                      | 23,5°C                    | 23,5°C                    |

|                                            |                |                |
|--------------------------------------------|----------------|----------------|
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,08%         | 48,08%         |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 76,82%         | 78,60%         |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 18,46%         | 19,60%         |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 493,320 | няма               | 493,320            | 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) = **25,918 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

| Показатели на ДВГ-1              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 281,929         | 281,929             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 282,766         | 282,766             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 735,045         | 735,045             | –                     | –            |

| Показатели на ДВГ-2              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 249,609         | 249,609             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 236,472         | 236,472             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 618,429         | 618,429             | –                     | –            |

| Показатели ОБЩО за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 531,538         | 531,538             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 519,238         | <b>519,238</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1353,474        | 1353,474            | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **1084,488 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 552,950 \text{ MWh}$ ).

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

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

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

$$519,238 \text{ MWh} - 25,918 \text{ MWh} = 493,320 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **519,238 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 **519,238 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **493,320 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при про-<br>даж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                     |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                     |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                      | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>ти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>ти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                  | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                       |
| 07/2025                 | 841,524                                      | 0                                                                                                                    | няма                                                            | няма                                                               | няма                                | няма                                         | 841,524                                                                | 842,258                                                            | 842                                 | 0,258                                     |
| 08/2025                 | 493,320                                      | 0                                                                                                                    | няма                                                            | няма                                                               | няма                                | няма                                         | 493,320                                                                | 493,578                                                            | 493                                 | 0,578                                     |

- От направената справка за м. 08/2025 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 „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 **493 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец август 2025 г. в размер на **493 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 **493 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 493 бр.** –

сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.

#### **5. „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 10.09.2025 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **790,956 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: 0,200 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: 791 бр.;**

- **ОБЩО: 791 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: 791 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<sub>e</sub>**.

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация и двете инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 и ДВГ-2 – газо-бутални двигатели, 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW<sub>t</sub>;
- 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW<sub>t</sub>;
- 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 | 34 970 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 970 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                      | 23,5°C                    | 23,5°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                  | 48,08%                    | 48,08%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$                      | 76,83%                    | 79,35%                    |
| Изискване за $\Delta F$                                         | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                                | 19,03%                    | 20,87%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 790,956 | няма               | 790,956            | 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) = **41,434 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и общо за централата, са следните:

| Показатели за ДВГ-1              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 396,055         | 396,055             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 416,091         | 416,091             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1057,131        | 1057,131            | –                     | –            |

| Показатели за ДВГ-2              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 421,807         | 421,807             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 416,299         | 416,299             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1056,179        | 1056,179            | –                     | –            |

| ОБЩО за централата               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 817,862         | 817,862             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 832,390         | 832,390             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2113,309        | 2113,309            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **1681,240 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 863,378 \text{ MWh}$ ).

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:

$$832,390 \text{ MWh} - 41,434 \text{ MWh} = \mathbf{790,956 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **832,390 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 **832,390 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **790,956 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП над<br>квотата от<br>решението<br>за цени | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                                                            |                                           |
|                         |                                              |                                                                      | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП<br>по ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ до<br>размера на<br>квотата  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати<br>за<br>компен-<br>сиране<br>от<br>ФСЕС | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                  | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                                                                        | MWh                                       |
| 07/2025                 | 1105,152                                     | 0                                                                    | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1105,152                                                               | 1105,200                                                           | 1105                                                                       | 0,200                                     |
| 08/2025                 | 790,956                                      | 0                                                                    | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 790,956                                                                | 791,156                                                            | 791                                                                        | 0,156                                     |

- От направената справка за м. 08/2025 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 „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 **791 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец август 2025 г. в размер на **791 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 791 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 791 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.

## **6. „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД**

„Оранжерии-Гимел II“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с **ЕИК 831915153**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-44 от 10.09.2025 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **75,113 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,675 MWh;**

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

- ЕРМ: **75 бр.;**
- ОБЩО: **75 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: **75 бр.;**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,044 MW<sub>e</sub>**;

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

- номинална електрическа мощност 3,044 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 42,30 %;
- топлинна ефективност 42,20 %;
- обща ефективност 84,50 %.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

|                                                                 |                           |
|-----------------------------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/                                | ДВГ-1                     |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                                       | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация                              | 09.12.2013 г.             |
| Вид на основното гориво                                         | пр. газ                   |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 35 000 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                      | 24,6°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                  | 47,97%                    |

|                                            |                |
|--------------------------------------------|----------------|
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%         |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 77,62%         |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 19,41%         |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 75,113 | няма               | 75,113             | 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) = **3,947 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 78,826          | 78,826              | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 79,060          | 79,060              | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 203,406         | 203,406             | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **79,597 MWh** ( в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 0,771 \text{ MWh}$ ).

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:

$$79,060 \text{ MWh} - 3,947 \text{ MWh} = 75,113 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**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 **79,060 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 **79,060 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **75,113 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2025                 | 47,675                                       | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 47,675                                                                 | 47,675                                                             | 47                                | 0,675                                     |
| 08/2025                 | 75,113                                       | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 75,113                                                                 | 75,788                                                             | 75                                | 0,788                                     |

- От направената справка за м. 08/2025 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 „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), са в размер на **75 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец август 2025 г. в размер на **75 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени **75 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **75 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство** на електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.

## 7. „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 **9.09.2025** г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.** от производствената централа „Когенерация-Инертстрой“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **896,655 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: **0,544 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: **897 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: **897 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<sub>e</sub>**;

- 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 3,158 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 42,10 %;
- топлинна ефективност 44,70 %;
- обща ефективност 86,80 %;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

|                                                                  |                           |
|------------------------------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталации/ята/ите/                                | ДВГ-1                     |
| Вид на инсталации/ята/ите/                                       | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация                               | 23.11.2021 г.             |
| Вид на основното гориво                                          | пр. газ                   |
| Среднопрегтеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 34 970 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                       | 24,2°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                   | 48,56%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ                                   | 92,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                                | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                       | 82,45%                    |
| Изискване за $\Delta F$                                          | $> 10,00\%$               |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                                 | 23,61%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 896,655 | няма               | 896,655            | няма                                      |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **28,300 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 871,154         | 871,154             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 924,955         | <b>924,955</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2178,432        | 2178,432            | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **871,154 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<sub>нето</sub>:**

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<sub>нето</sub> на изхода на централата:

$$924,955 \text{ MWh} - 28,300 \text{ MWh} = 896,655 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата Е}_{\text{нето}}.$$

#### 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 **924,955 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 **924,955 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **896,655 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                     |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                     |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                       |
| 07/2025                 | 953,416                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                                | няма                                         | 953,416                                                                | 953,544                                                            | 953                                 | 0,544                                     |
| 08/2025                 | 896,655                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                                | няма                                         | 896,655                                                                | 897,199                                                            | 897                                 | 0,199                                     |

- От направената справка за м. 08/2025 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 „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2025 г. са в размер на **897 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 **897 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **897 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.

## **8. „Нова Пауър“ ЕООД**

„Нова-Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Сливен 8800, ул. „Старозагорско шосе“, База „Оранжерии-Сливен“, с **ЕИК 205061272** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-36** от **9.09.2025 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“, находяща се в гр. Сливен, квартал „Речица“ за периода от **1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **42,016 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: **0,287 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7, да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **42 бр.**

- **ОБЩО: 42 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **42 бр.;**

### **След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

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

**2,430 MW<sub>e</sub>.**

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

- номинална електрическа мощност – 2,430 MW<sub>e</sub>;
  - обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,349 MW<sub>t</sub>;
  - електрическа ефективност 44,30 %;
  - топлинна ефективност 42,20 %;
  - обща ефективност 86,5 %.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

|                                                                 |                                |
|-----------------------------------------------------------------|--------------------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/                                | ДВГ-1                          |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                                       | д.в.г.                         |
| Година на въвеждане в експлоатация                              | 7.01.2011 г.                   |
| Вид на основното гориво                                         | пр. газ                        |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 35 263 kJ/nm <sup>3</sup> (не) |
| Средна месечна температура                                      | 24,4°C                         |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                  | 47,55%                         |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ                                  | 90,00%                         |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                               | $\geq 75,00\%$                 |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                      | 78,76% (не)                    |
| Изискване за $\Delta F$                                         | $> 10,00\%$                    |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                                | 21,08% (не)                    |

Забележка: Поради техническа грешка в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 е останала вписана за Среднопретеглената стойност на долната топлина на изгаряне на горивото в размер на **8424 kcal/nm<sup>3</sup>**, равняваща се на **35 263 kJ/nm<sup>3</sup>**. А дружеството е приложило актуална справка за м. 08/2025 г., в която е изчислило (на базата на месечния акт за приетите количества природен газ), че тази стойност е в размер на **8344 kcal/nm<sup>3</sup>**, равняваща се на **34 928 kJ/nm<sup>3</sup>**.

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 42,016 | няма               | 42,016             | 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) = **17,218 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

| ОБЩИ показатели за централата с ДВГ | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                     |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия            | MWh   | 58,819          | 58,819              | –                     | –            |
| Електрическа енергия                | MWh   | 59,234          | <b>59,234</b>       | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото    | MWh   | 149,889 (не)    | 149,889 (не)        | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **58,819 MWh**.

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

- Работната група по сертификатите вписа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 правилната стойност за Среднопретеглената стойност на долната топлина на изгаряне на горивото в размер на **8344 kcal/nm<sup>3</sup>**, равняваща се на **34 928 kJ/nm<sup>3</sup>**.

В резултат от направената корекция се получиха следните резултати:

- Няма промяна в количеството произведена нетна електрическа енергия от ВЕКП и съответно в броя на заявените за издаване и прехвърляне сертификати, като се получиха само следните промени в справката:

|                                                                 |                           |
|-----------------------------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/                                | ДВГ-1                     |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 34 928 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                      | 79,52%                    |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                                | 21,84%                    |

| ОБЩИ показатели за централата с ДВГ | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                     |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Еквивалентна енергия на горивото    | MWh   | 149,465         | 149,465             | –                     | –            |

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:

$$59,234 \text{ MWh} - 17,218 \text{ MWh} = \mathbf{42,016 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **59,234 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 **59,234 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **42,016 MWh**;

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва

подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

| ИЗДАВАНЕ/ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                              |                                                                                                                    |                                                                                                     |                                                                    |                                |                                              |                                                                                                        |                                                                    |                                |                                           |
|-------------------------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|--------------------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец                         | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна (ЕП) мрежа<br>(сертификати Обществен доставчик) |                                                                    |                                |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна (ЕР) мрежа<br>(сертификати Краен снабдител) |                                                                    |                                |                                           |
|                                     |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕП<br>мрежа                                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕР<br>мрежа                                                      | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                                     | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                                                                 | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                          | MWh                                                                                                    | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                       |
| 07/2025                             | 236,756                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                                                                | няма                                                               | няма                           | няма                                         | 236,756                                                                                                | 237,287                                                            | 237                            | 0,287                                     |
| 08/2025                             | 42,016                                       | 0                                                                                                                  | няма                                                                                                | няма                                                               | няма                           | няма                                         | 42,016                                                                                                 | 42,303                                                             | 42                             | 0,303                                     |

• От направената справка за м. 08/2025 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 „Нова Пауър“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – за месец август 2025 г. са в размер на **42 бр.**

Въз основа на горното следва на „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление, гр. Костинброд, област Софийска, за централа ТЕЦ „Оранжеви“, намираща се в гр. Сливен, квартал „Речица“, да бъдат издадени 42 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 42 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.

## 9. „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 **10.09.2025 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Градска“**, за периода от **1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3061,367 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: **0,059 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: **3061 бр.**;

- ОБЩО: **3061 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: **3061 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,24 MW<sub>e</sub>**;

• 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 40%;
- топлинна ефективност 41%;
- обща ефективност 81%;

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите                                      | ДВГ-1                     | ДВГ-2                     |
|-----------------------------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталацията/ите/                                        | д.в.г.                    | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация                              | 25.11.2005 г.             | 25.11.2005 г.             |
| Вид на основното гориво                                         | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 35 196 kJ/nm <sup>3</sup> | 35 196 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                      | 24,16°C                   | 24,16°C                   |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                  | 48,01%                    | 48,01%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$                      | 75,59%                    | 77,13%                    |
| Изискване за $\Delta F$                                         | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |

|                          |        |        |
|--------------------------|--------|--------|
| Постигнат резултат за ΔF | 16,67% | 17,43% |
|--------------------------|--------|--------|

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 3061,367 | няма               | 3061,367           | 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) = **166,033 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,919 \text{ MWh}$ .

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

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

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

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

| Показатели за инсталация ДВГ-1   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1872,825        | 1872,825            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1653,350        | 1653,350            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4603,680        | 4603,680            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-2   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1757,825        | 1757,825            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1574,050        | 1574,050            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4319,903        | 4319,903            | –                     | –            |

| Показатели ОБЩО за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 3630,650        | 3630,650            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 3227,400        | <b>3227,400</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 8923,583        | 8923,583            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **1069,087 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се

намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ –т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е<sub>нето</sub> на изхода на централата:

$$3227,400 \text{ MWh} - 166,033 \text{ MWh} = 3061,367 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3227,400 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3227,400 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3061,367 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2025                 | 3042,802                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 3042,802                                                               | 3043,059                                                           | 3043                              | 0,059                                     |
| 08/2025                 | 3061,367                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 3061,367                                                               | 3061,426                                                           | 3061                              | 0,426                                     |

- От направената справка за м. 08/2025 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-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2025 г. са в размер на **3061 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **3061 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **3061 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.

**10. „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 **10.09.2025** г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода **от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1291,403 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: **0,283 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: **1291 бр.**

- **ОБЩО: 1291 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: **1291 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<sub>e</sub>**.

- 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW<sub>t</sub>;
- 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 | 35 197 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                      | 24,16°C                   |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                  | 47,12%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ                                  | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                               | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                      | 76,31%                    |
| Изискване за $\Delta F$                                         | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                                | 21,72%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1291,403 | няма               | 1291,403           | 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) = **94,197 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,122 \text{ MWh}$ .

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

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

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

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

| Показатели за централата         | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1103,430        | 1103,430            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1385,600        | <b>1385,600</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3261,574        | 3261,574            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **374,262 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:

$$1385,600 \text{ MWh} - 94,197 \text{ MWh} = 1291,403 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **1385,600 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 **1385,600 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1291,403 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП-<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                  |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                  |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                     | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                     | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                              | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                              | MWh                                       |
| 07/2025                 | 1280,893                                     | 0                                                                                                                   | няма                                                            | няма                                                               | няма                             | няма                                         | 1280,893                                                               | 1281,283                                                           | 1281                             | 0,283                                     |
| 08/2025                 | 1291,403                                     | 0                                                                                                                   | няма                                                            | няма                                                               | няма                             | няма                                         | 1291,403                                                               | 1291,686                                                           | 1291                             | 0,686                                     |

- От направената справка за м. 08/2025 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–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 2025 г. са в размер на **1291 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1291 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **1291 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на

производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.

### **11. „Топлофикация-Бургас“ АД**

„Топлофикация-Бургас“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, **ЕИК 102011085** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-023-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № Р-036 от 17.04.2006 г.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-21 от 11.09.2025 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода **от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **7888,345 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: **0,497 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: **7888 бр.;**

- **ОБЩО: 7888 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: **7888 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<sub>e</sub>.**

• 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW<sub>t</sub>;
- 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,01%;
- топлинна ефективност 44,79%;
- обща ефективност 81,8%.

• Параметрите на инсталация **ДВГ-7** са:

- номинална електрическа мощност 8,5 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 8,62 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,67%;
- топлинна ефективност 36,82%;
- обща ефективност 80,49%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите                                      | ДВГ-1                     | ДВГ-2                     | ДВГ-3                     | ДВГ-5                     | ДВГ-6                     | ДВГ-7                     |
|-----------------------------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталациите                                             | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    |
| Въвеждане в експлоатация                                        | 26.04.2007                | 26.04.2007                | 26.04.2007                | 26.04.2007                | 26.04.2007                | 29.01.2025                |
| Вид на основното гориво                                         | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 34 974 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 974 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 974 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 974 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 974 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 974 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Ср. месечна температура                                         | 24,3°C                    | 24,3°C                    | 24,3°C                    | 24,3°C                    | 24,3°C                    | 24,3°C                    |
| К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ                                     | 48,09%                    | 48,09%                    | 48,09%                    | 48,09%                    | 48,09%                    | 48,55%                    |
| 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 резултат за $\eta_{\text{общо}}$                      | 79,27%                    | 79,57%                    | 80,09%                    | 80,20%                    | 78,87%                    | 75,19%                    |
| Изискване за $\Delta F$                                         | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                                | 20,12%                    | 19,52%                    | 20,34%                    | 19,65%                    | 18,25%                    | 18,30%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 7888,345 | 7888,345           | 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) = **483,090 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

| Показатели ДВГ-1                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1410,469        | 1258,469            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1320,937        | 1177,373            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3445,903        | 3047,979            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-2                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 837,625         | 464,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 729,343         | 417,094             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1969,400        | 1130,336            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-3                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1129,281        | 1129,281            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1006,000        | 1006,000            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2665,993        | 2665,993            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-5                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1296,094        | 1296,094            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1082,093        | 1082,093            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2965,403        | 2965,403            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-6                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 893,094         | 893,094             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 743,062         | 743,062             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2074,537        | 2074,537            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-7                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 2784,200        | 2784,200            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 3490,000        | 3490,000            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 8344,576        | 8344,576            | –                     | –            |

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

| централата                       |     | енергия    | енергия    | топлинна | електрическа |
|----------------------------------|-----|------------|------------|----------|--------------|
| Полезна топлинна енергия         | MWh | 8350,763   | 8350,763   | –        | –            |
| Електрическа енергия             | MWh | 8371,435   | 8371,435   | –        | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 21 465,812 | 21 465,812 | –        | –            |

- Потребена топлинна енергия: **4480,979 MWh**.

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

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

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

$$8371,435 \text{ MWh} - 483,090 \text{ MWh} = \mathbf{7888,345 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8371,435 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 **8371,435 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7888,345 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2025                 | 7813,410                                     | 0                                                                                                                  | 7813,410                                                        | 7813,497                                                           | 7813                              | 0,497                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |
| 08/2025                 | 7888,345                                     | 0                                                                                                                  | 7888,345                                                        | 7888,842                                                           | 7888                              | 0,842                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |

- От направената справка за м. 08/2025 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-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 2025 г. са в размер на **7888 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 7888 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 7888 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.**

## **12. „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 **10.09.2025 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ОЦ „Владислав Варненчик“ за периода от **1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3460,901 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: **0,228 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: **3461 бр.;**

- **ОБЩО: 3461 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: **3461 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<sub>e</sub>**.
- В централата „Владислав Варненчик“, гр. Варна през разглеждания период са били в експлоатация три инсталации – ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.
- Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-E02 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:
  - номинална електрическа мощност 2,428 MW<sub>e</sub>;
  - инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW<sub>t</sub>;
  - електрическа ефективност 42,80 %;
  - топлинна ефективност 42,70 %;
  - обща ефективност 85,50 %;
- Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-3 и ДВГ-4 (не е работил през периода), оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-F02 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:
  - номинална електрическа мощност 2,430 MW<sub>e</sub>;
  - инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW<sub>t</sub>;
  - електрическа ефективност 42,70 %;
  - топлинна ефективност 43,10 %;
  - обща ефективност 85,80%;
- Параметрите на инсталацията ДВГ-5 (не е работил през периода), 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<sub>e</sub>;
  - инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW<sub>t</sub>;
  - електрическа ефективност 40,50%;
  - топлинна ефективност 43,50%;
  - обща ефективност 84,0%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите                                      | ДВГ-1                     | ДВГ-2                     | ДВГ-3                     | ДВГ-4                | ДВГ-5                |
|-----------------------------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|----------------------|----------------------|
| Вид на инсталациите                                             | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.               | д.в.г.               |
| Година на въвеждане в експлоатация                              | 29.04.2005 г.             | 29.04.2005 г.             | 22.04.2009 г.             | 22.04.2009 г.        | 01.10.2015           |
| Вид на основното гориво                                         | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ              | пр. газ              |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 34 979 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 979 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 979 kJ/nm <sup>3</sup> | - kJ/nm <sup>3</sup> | - kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                      | 24,1°C                    | 24,1°C                    | 24,1°C                    | -°C                  | -°C                  |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                  | 48,14%                    | 48,14%                    | 48,14%                    | -%                   | -%                   |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ                                  | 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 78,88%         | 83,04%         | 78,14%         | -%             | -%             |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 22,25%         | 25,18%         | 20,30%         | -%             | -%             |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 3460,901 | няма               | 3460,901           | 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) = **155,399 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство –  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,080 \text{ MWh}$ .

• 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 и ДВГ-3, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за инсталация ДВГ-1   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 157,000         | 157,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 182,600         | 182,600             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 430,552         | 430,552             | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-2   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1638,000        | 1638,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1747,000        | 1747,000            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4076,577        | 4076,577            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-3   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1608,000        | 1608,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1686,700        | 1686,700            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4216,283        | 4216,283            | –                     | –            |

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 3403,000        | 3403,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 3616,300        | <b>3616,300</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 8723,412        | 8723,412            | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **2135,226 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 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:

$$3616,300 \text{ MWh} - 155,399 \text{ MWh} = 3460,901 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 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 **3616,300 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 **3616,300 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3460,901 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                               |                                                                                                                    |                                                                 |                                                                    |                                   |                                              |                                                                        |                                                                    |                                   |                                           |
|-------------------------|-----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|----------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоя<br>щ месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                               |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                           | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2025                 | 3464,228                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 3464,228                                                               | 3464,228                                                           | 3464                              | 0,228                                     |
| 08/2025                 | 3460,901                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 3460,901                                                               | 3461,129                                                           | 3461                              | 0,129                                     |

- От направената справка за м. 08/2025 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 „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) са в размер на **3461 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 2025 г. сертификати в размер на **3461 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени 3461 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3461 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.

### **13. „Топлофикация – Перник“ АД**

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9** от **10.09.2025 г.** и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Република“ за периода от **1.07.2025 г. до 31.07.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **12 040,375 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: **0,412 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: **12 040 бр.;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.;**
- **ОБЩО: 12 040 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: 12 040 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<sub>e</sub>**;

- В ТЕЦ „Република“ 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 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<sub>e</sub>**;
- 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                   |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 34 977 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 977 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 977 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                      | 20,5°C                    | 20,5°C                    | 20,5°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                  | 50,26%                    | 50,26%                    | 50,26%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$                      | 76,42%                    | 75,79%                    | 77,20%                    |
| Изискване за $\Delta F$                                         | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                                | 18,96%                    | 18,58%                    | 19,33%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 12 040,375 | 12 040,375         | 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) = **854,601 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ. = 0 MWh;

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

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

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

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

| Показатели за ДВГ-1              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 2926,000        | 2926,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 4116,118        | 4116,118            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 9215,171        | 9215,171            | –                     | –            |

| Показатели за ДВГ-2              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 2823,300        | 2823,300            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 4081,651        | 4081,651            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 9110,628        | 9110,628            | –                     | –            |

| Показатели за ДВГ-3              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 3475,400        | 3475,400            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 4697,2027       | 4697,2027           | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 10 585,642      | 10 585,642          | –                     | –            |

| ОБЩО за инсталациите от втората справка | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-----------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                         |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                | MWh   | 9224,700        | 9224,700            | –                     | –            |
| Електрическа енергия                    | MWh   | 12 894,976      | <b>12 894,976</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото        | MWh   | 28 911,441      | 28 911,441          | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **3861,080 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 Е<sub>нето</sub>:**

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:

$$12\,894,976 \text{ MWh} - 854,601 \text{ MWh} = \mathbf{12\,040,375 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

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 **12 894,976 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 **12 894,976 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 040,375 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена<br>по електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                      |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>директни електропроводи по чл. 119, ал.2               |                                                                    |                                  |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикат<br>и | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>директни<br>електропро-<br>води по чл.<br>119, ал. 2 | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                                  | MWh                                          | MWh                                                                                        | MWh                                                                | бр.                              | MWh                                       |
| 07/2025                 | 11 999,412                                   | 0                                                                                                                  | 11 999,412                                                      | 11 999,412                                                         | 11 999                               | 0,412                                        | 0,000                                                                                      | 0,000                                                              | 0                                | 0,000                                     |
| 08/2025                 | 12 040,375                                   |                                                                                                                    | 12 040,375                                                      | 12 040,787                                                         | 12 040                               | 0,787                                        | 0,000                                                                                      | 0,000                                                              | 0                                | 0,000                                     |

- От направената справка за м. 08/2025 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 **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 2025 г. са в размер на **12 040 бр.**

- От направената справка за м. 08/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2025 г. са в размер на **0 бр.**

- Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **12 040 бр.**, като и **прехвърлените** са в размер на **12 040 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 **12 040 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени **12 040 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 **12 040 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.**

#### **14. „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 10.09.2025 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Плевен“ за периода **от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- **Електропреносната мрежа (ЕПМ): 20 293,200 MWh;**
- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 2301,376 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: 0,222 MWh;**
- **ЕРМ: 0,944 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: 20 293 бр.;**
- **ЕРМ: 2302 бр.;**
- **ОБЩО: 22 595 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: 22 595 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<sub>e</sub>**;

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

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

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

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

Инсталацията за комбинирано производство чрез комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ) е с инсталирана електрическа мощност 68 MW<sub>e</sub>.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/                                          | КПГЦ                      |
|---------------------------------------------------------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/                                                 | комб. парогазов цикъл     |
| Година на въвеждане в експлоатация                                        | 27.02.2008                |
| Вид на основното гориво                                                   | пр. газ                   |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото           | 34 970 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                                | 24,8°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                            | 49,14%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 520 t) | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                                         | $\geq 80,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                                | 80,11%                    |
| Изискване за $\Delta F$                                                   | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                                          | 20,98%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 21 052,414 | 18 751,038         | 2301,376           | 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) = **2052,586 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

**Другите данни за инсталацията от първата справка са следните:**

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

- подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
- подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

| Показатели за КППЦ и ОБЩО за първата справка | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                              |       |                 |                     | Топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия                     | MWh   | 22 648,000      | 22 450,000          | 198,000               | –            |
| Електрическа енергия                         | MWh   | 23 105,000      | 23 105,000          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото             | MWh   | 57 089,000      | 56 869,000          | 220,000               | –            |

- Потребена топлинна енергия: **10 250,000 MWh**.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е<sub>нето</sub>:**

• 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 Е<sub>нето</sub> на изхода на централата:

23 105,000 MWh – 2052,586 MWh = **21 052,414 MWh** – отговаря на цялата Е<sub>нето</sub>.

• 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 **18 751,038 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

**2301,376 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<sub>e</sub>;
- електрическа ефективност 45,60 %;
- топлинна ефективност 44,00%;
- обща ефективност 89,60%;

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

|                                                                          |                           |                           |                           |
|--------------------------------------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталацията                                               | ДВГ-1                     | ДВГ-2                     | ДВГ-3                     |
| Вид на инсталацията                                                      | д.в.г..                   | д.в.г..                   | д.в.г..                   |
| Година на въвеждане в експлоатация                                       | 15.11.2023 г.             | 15.11.2023 г.             | 15.11.2023 г.             |
| Вид на основното гориво                                                  | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото          | 34 970 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 970 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 970 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                               | 24,8°C                    | 24,8°C                    | 24,8°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                           | 49,68%                    | 49,68%                    | 49,68%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 60 t) | 90,12%                    | 90,12%                    | 90,12%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                                        | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                               | 63,97%                    | 64,02%                    | 63,92%                    |
| Изискване за $\Delta F$                                                  | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                                         | 18,84%                    | 18,88%                    | 18,82%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 2405,361 | 2405,361           | -                  | няма                                      |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **296,639 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   | 438,000         | 438,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 985,000         | 631,333             | –                     | 353,667      |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2224,495        | 1425,785            | –                     | 798,711      |

| Показатели за ДВГ-2              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 480,000         | 480,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1081,000        | 694,032             | –                     | 386,968      |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2438,202        | 1565,394            | –                     | 872,809      |

| Показатели за ДВГ-3              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 283,000         | 283,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 636,000         | 406,982             | –                     | 229,018      |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1437,665        | 919,975             | –                     | 517,690      |

| ОБЩО за инсталациите от втората справка | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-----------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                         |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                | MWh   | 1201,000        | 1201,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия                    | MWh   | 2702,000        | 1732,348            | –                     | 969,653      |
| Еквивалентна енергия на горивото        | MWh   | 6100,363        | 3911,153            | –                     | 2189,209     |

- Потребена топлинна енергия: **559,000 MWh**.

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) 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 <sub>бруто</sub> = **1732,348 MWh**;

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

$$1732,348 / 2702,000 = 0,641135455 \text{ (64,11\%)} - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

- 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<sub>(нето)</sub>, като това е направено в 2 стъпки:

1)  $296,639 * 0,641135455 = 190,186 \text{ MWh}$  – 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<sub>(нето)</sub> е:

$1732,348 \text{ MWh} - 190,186 \text{ MWh} = \mathbf{1542,162 \text{ MWh}}$  – **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: **1542,162 MWh** – количество нетна електрическа енергия от БЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от БЕКП 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   | 23 457,775 | 21 156,399         | 2412,944           | 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 = **2349,225 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Плевен“: **10 809,000 MWh**.

• Брутни комбинирани:

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **23 651,000 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **24 837,348 MWh**;

• Нетна електрическа енергия от БЕКП подадена по съответните мрежи:

– Общо нетна електрическа енергия от БЕКП: **22 594,576 MWh**;

– ЕПМ: **20 293,200 MWh**;

– ЕРМ: **2301,376 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 **23 105,000 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 **1732,348 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **24 837,348 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 **24 837,348 MWh**;

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

**22 594,576 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                 | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                             | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2025                 | 22 635,166                                   | 0                                                                                                               | 20 222,222                                                      | 20 222,222                                                         | 20 222                            | 0,222                                        | 2412,944                                                               | 2412,944                                                           | 2412                              | 0,944                                     |
| 08/2025                 | 22 594,576                                   |                                                                                                                 | 20 293,200                                                      | 20 293,422                                                         | 20 293                            | 0,422                                        | 2301,376                                                               | 2302,320                                                           | 2302                              | 0,320                                     |

• От направената справка за м. 08/2025 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 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 2025 г. са в размер на **20 293 бр.**

• От направената справка за м. 08/2025 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 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 2025 г. са в размер на **2302 бр.**

• Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **22 595 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец август 2025 г. са в размер на **22 595 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 **1542 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 **20 293 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2302 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като общо издадените по двете мрежи са **22 595 бр.**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **22 595 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.

#### 15. „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 **10.09.2025** г. и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София“**, с местонахождение гр. София, ул. „История Славянобългарска“ № 6, за периода **от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **4017,070 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: **0,099 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: **4017 бр.**;

- **ОБЩО: 4017 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: **4017 бр.**;

Забележка: През м. 08/2025 г. няма използвана от ТЕЦ „София“ нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ (има такава използвана само от ТЕЦ „София-Изток“).

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

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

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

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

– **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<sub>e</sub>;

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/                                | ТГ-8/ТГ-8А           | ТГ-9                      |
|-----------------------------------------------------------------|----------------------|---------------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/                                       | турб. с противонал.  | турб. с противонал.       |
| Година на въвеждане в експлоатация                              | 22.12.2015 г.        | 28.08.2015 г.             |
| Вид на основното гориво                                         | пр. газ              | пр. газ                   |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | - kJ/nm <sup>3</sup> | 35 019 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                      | -°C                  | 22,0°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                  | -%                   | 48,83%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ                                  | -%                   | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                               | $\geq 75,00\%$       | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                      | -%                   | 87,08%                    |
| Изискване за $\Delta F$                                         | $\geq 10,00\%$       | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                                | -%                   | 15,72%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 4017,070 | 4017,070           | 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) = **1578,930 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 844,617 MWh;

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

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

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

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

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

| Показатели за ТГ-9 и<br>ОБЩО за централата | Мярка | Тотална<br>енергия | Комбинирана<br>енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------------------------|-------|--------------------|------------------------|-----------------------|--------------|
|                                            |       |                    |                        | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                   | MWh   | 25 487,788         | 15 244,000             | 10 243,788            | –            |
| Електрическа енергия                       | MWh   | 5596,000           | 5596,000               | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото           | MWh   | 36 223,833         | 23 932,043             | 12 291,790            | –            |

- Потребена топлинна енергия (общо): **23 163,332 MWh** (в която, освен реализирана/продадена в размер на 22 750,507 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 8,000 MWh и водна пара 404,825 MWh).

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

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

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

$$5596,000 \text{ MWh} - 1578,930 \text{ MWh} = \mathbf{4017,070 \text{ MWh}}$$
 – 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 **4017,070 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:

– **4017,070 MWh** предназначено за прехвърляне на ФСЕС, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

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

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-9 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **5596,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-9 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **5596,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа

енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **4017,070 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2025                 | 10 355,840                                   |                                                                                                                    | 10 355,840                                                      | 10 356,099                                                         | 10 356                            | 0,099                                        | 0,000                                                                  | 0,649                                                              | 0                                 | 0,649                                     |
| 08/2025                 | 4017,070                                     |                                                                                                                    | 4017,070                                                        | 4017,169                                                           | 4017                              | 0,169                                        | 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<br>месец                                           | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>подадена<br>по ЕПМ | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по<br>ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС<br>съгл. чл. 163б, ал.6 |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по<br>ЕПМ, която се прехвърля към<br>ползвателя на остатъка от количеството<br>за издаване на сертификати |                                                                    |                                   |                                           |
|                                                       |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ до<br>лимита                                   | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Ползвана<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по чл. 119,<br>ал. 1, т. 1                                                                            | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                                                       | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                                                           | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                                                                                      | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2025                                               | 10 355,840                                   | 0                                                                                                                  | 10 355,840                                                                                    | 10 356,532                                                         | 10 356                            | 0,532                                        | 0                                                                                                                                        | 0,571                                                              | 0                                 | 0,571                                     |
| 08/2025                                               | 4017,070                                     | 0                                                                                                                  | 4017,070                                                                                      | 4017,602                                                           | 4017                              | 0,602                                        | 0                                                                                                                                        | 0,571                                                              | 0                                 | 0,571                                     |

• От направената справка за м. 08/2025 г., използваща данните от предходния период (за м. 07/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД) са в размер 4017 бр., които се прехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2025 г. в размер на **4017 бр.;**

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

• **Общо издадените сертификати са в размер на 4017 бр., както и прехвърлените са в размер на 4017 бр.;**

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“,** като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **4017 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени 4017 бр. за количествата подадени по**

електропреносната мрежа, като 4017 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 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.

#### **16. „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 **10.09.2025** г. и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София изток“**, с местонахождение гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6, за периода от **1.08.2025** г. до **31.08.2025** г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **17 542,019 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: **0,760 MWh**;

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

- ЕПМ: **17 542 бр.**;
  - **ОБЩО: 17 542 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **16 874 бр.**;

**Забележка:** Към документацията дружеството е приложило **Декларация**, в която се казва, че снабдява свои обекти (помпени и абонатни станции) със

стандартизирани товарови профили, използвайки съответната мрежа по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ, като си заплаща такси за пренос и достъп. Графиците се подават към ЕСО ЕАД и отчитат от тях. За м. 08/2025 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **668,088 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 (668,088 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<sub>e</sub>**, която е съставена от 5 бр. инсталации:

- **ТГ-1 – кондензационна турбина** с топлофикационни пароотнемания с електрически генератор с номинална мощност 30 MW<sub>e</sub>;

- **ТГ-2 – кондензационна турбина** с топлофикационни пароотнемания с електрически генератор с номинална мощност 30 MW<sub>e</sub>;

- **ТГ-3 – противоналегателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 38,5 MW<sub>e</sub>;

- **ТГ-4 – противоналегателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 40,849 MW<sub>e</sub>;

- **ТГ-5 – противоналегателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 66 MW<sub>e</sub>;

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период е била в експлоатация една от инсталациите – **ТГ-3** – 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 <sup>3</sup> | - kJ/nm <sup>3</sup> | 34 969 kJ/nm <sup>3</sup> | - kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                      | -°C                  | -°C                  | 22,0°C                    | -°C                  |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                  | -%                   | -%                   | 49,69%                    | -%                   |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ                                  | -%                   | -%                   | 91,04%                    | -%                   |
| Изискване за η <sub>общо</sub>                                  | ≥80,00%              | ≥80,00%              | ≥75,00%                   | ≥80,00%              |
| Постигнат резултат за η <sub>общо</sub>                         | -%                   | -%                   | 85,61%                    | -%                   |

|                                  |                |                |                |                |
|----------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Изискване за $\Delta F$          | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\Delta F$ | -%             | -%             | 13,27%         | -%             |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 17 542,019 | 17 542,019         | 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) = **3853,289 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 255,935 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, 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-3 и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-----------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                         |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                | MWh   | 57 470,680      | 57 349,075          | 121,605               | –            |
| Електрическа енергия                    | MWh   | 21 395,308      | <b>21 395,308</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото        | MWh   | 92 124,168      | 91 984,959          | 139,209               | –            |

• Потребена топлинна енергия (общо): **33 144,875 MWh** (в която, освен реализирана/продадена с гореща вода в размер на 32 672,875 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 25,000 MWh и водна пара 447,000 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 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:

21 395,308 MWh – 3853,289 MWh = **17 542,019 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 **17 542,019 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:

- **16 873,931 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ (18 456,494 MWh) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ (689,716 MWh);

- **668,088 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** 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 **21 395,308 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво за инсталация **ТГ-3** е по-голяма от **10 %** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 395,308 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на **изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **17 542,019 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2025                 | 19 322,684                                   | 0                                                                                                                  | 19 322,684                                                      | 19 322,760                                                         | 19 322                            | 0,760                                        | 0                                                                      | 0,589                                                              | 0                                 | 0,589                                     |
| 08/2025                 | 17 542,019                                   |                                                                                                                    | 17 542,019                                                      | 17 542,779                                                         | 17 542                            | 0,779                                        | 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<br>месец                                           | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП<br>подадена<br>по ЕПМ | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по<br>ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС<br>съгл. чл. 163б, ал.6 |         |         |        | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по<br>ЕПМ, която се прехвърля към<br>ползвателя на остатъка от количеството<br>за издаване на сертификати |         |         |        |
|                                                       |                                              |                                                              | Подаде-                                                                                       | Подаде- | Издаде- | Дробен | Ползвана                                                                                                                                 | Подаде- | Издаде- | Дробен |

|         |            | при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ | ната плюс дробен остатък от минал период | ни сертификати | остатък за следващ период | нетна ЕЕ от ВЕКП по чл. 119, ал. 1, т. 1 | ната плюс дробен остатък от минал период | ни сертификати | остатък за следващ период |
|---------|------------|--------------------------------------|----------------------------|------------------------------------------|----------------|---------------------------|------------------------------------------|------------------------------------------|----------------|---------------------------|
|         | MWh        | MWh                                  | MWh                        | MWh                                      | бр.            | MWh                       | MWh                                      | MWh                                      | бр.            | MWh                       |
| 07/2025 | 19 322,684 | 0                                    | 18 653,816                 | 18 654,204                               | 18 654         | 0,204                     | 668,868                                  | 669,825                                  | 669            | 0,825                     |
| 08/2025 | 17 542,019 | 0                                    | 16 873,931                 | 16 874,135                               | 16 874         | 0,135                     | 668,088                                  | 668,913                                  | 668            | 0,913                     |

• От направената справка за м. 08/2025 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 София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер **17 542 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2025 г. в размер на **16 874 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 2025 г. в размер на **668 бр.**;

• **Общо издадените сертификати са в размер на 17 542 бр., както и прехвърлените са в размер на 17 542 бр.**;

• Прехвърлените сертификати за **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** са в размер на **16 874 бр.**

Въз основа на горното следва на **„Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“**, да бъдат издадени **17 542 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **16 874 бр.** да бъдат прехвърлени на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** и **668 бр.** да бъдат прехвърлени на **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“**, в резултат на което издадените са **17 542 бр.**, както и прехвърлените са **17 542 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.**

### **17. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД**

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-16 от 10.09.2025 г.** и приложенията към него „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Пловдив Север“ за периода от **1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **5322,534 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: **0,957 MWh**;

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

- ЕПМ: **5323 бр.**;

- ОБЩО: **5323 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: **5323 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **50,0 MW<sub>e</sub>**;

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

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

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

|                                                                |                           |
|----------------------------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/                               | КППЦ                      |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                                      | комб. парогазов цикъл     |
| Година на въвеждане в експлоатация                             | 09.12.2011                |
| Вид на основното гориво                                        | пр. газ                   |
| Среднопотеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 34 970 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                     | 24,4°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                 | 49,51%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ                                 | 85,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                              | $\geq 80,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                     | 71,40%                    |
| Изискване за $\Delta F$                                        | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                               | 19,21%                    |

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 6586,975 | 6586,975           | 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) = **262,725 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 101,727 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 относно инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“), получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

| Показатели за КППЦ               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 7053,429        | 7053,429            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 6849,700        | <b>5534,826</b>     | –                     | 1314,874     |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 19 473,388      | 15 735,261          | –                     | 3738,127     |

- Потребена топлинна енергия: **6352,873 MWh**.

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

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

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

$$\text{ВЕКП}_{\text{бруто}} = 5534,826 \text{ MWh};$$

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

$$5534,826 / 6849,700 = 0,808039184 (80,80\%) - \text{дъл брутна високоефективна};$$

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

$$262,725 * 0,808039184 = 212,292 \text{ MWh}$$

• Следователно  $\text{ВЕКП}_{\text{(нето)}}$  е:

$5534,826 \text{ MWh} - 212,292 \text{ MWh} = 5322,534 \text{ MWh}$  – 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, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма подадени количества към ЕРМ, то цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП е дял от показанията на електромер/ите/ към ЕПМ:

– ЕПМ: **5322,534 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (6593,540 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ.

#### Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана** електрическа енергия е определена, че е в размер на **5534,826 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период от инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **5534,826 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **5322,534 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2 | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>электропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                           | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати            |
|                         |                                              |                                                                                                           |                                                                 |                                                                    |                                |                                              |                                                                        |                                                                    | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |

|         |          | от 3Е |          |          |      |       |      |      |      |      |
|---------|----------|-------|----------|----------|------|-------|------|------|------|------|
|         | MWh      | MWh   | MWh      | MWh      | бр.  | MWh   | MWh  | MWh  | бр.  | MWh  |
| 05/2025 | 5840,128 | 0     | 5840,128 | 5840,957 | 5840 | 0,957 | няма | няма | няма | няма |
| 08/2025 | 5322,534 | 0     | 5322,534 | 5323,491 | 5323 | 0,491 | няма | няма | няма | няма |

• От направената справка за м. 08/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2025 г. сертификати в размер на **5323 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **5323 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 5323 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.**

### **18. „Брикел“ ЕАД**

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-18** от **10.09.2025 г.** и приложенията към него „Брикел“ ЕАД е подало писмено заявление с искане за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД за периода от **1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **18 244,279 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: **0,841 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: **18 245 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: **18 245 бр.**

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

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

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

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

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

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

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

$Q_{\text{пара}}$  на ТГ-1 =  $60\,992 * (698,47 - 17,69) * 1,163/1000 = 48\,290$  [MWh]

$Q_{\text{пара}}$  на ТГ-3 =  $50\,613 * (698,47 - 17,69) * 1,163/1000 = 40\,073$  [MWh].

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД, е **200 MW<sub>e</sub>** 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<sub>e</sub>;

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите                                      | ТГ-1               | ТГ-2               | ТГ-3               | ТГ-4               |
|-----------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| Вид на инсталациите                                             | Кондензац. турбина | Кондензац. турбина | Кондензац. турбина | Кондензац. турбина |
| Година на въвеждане в експлоатация                              | 1.12.1960          | 21.04.1961         | 19.9.1961          | 14.04.1962         |
| Вид на основното гориво                                         | въглища            | въглища            | въглища            | въглища            |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 11 729 kJ/kg       | - kJ/kg            | 11 729 kJ/kg       | -kJ/kg             |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                  | 34,74%             | -%                 | 34,74%             | -%                 |

|                                            |                |                |                |                |
|--------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 81,04%         | -%             | 81,04%         | -%             |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,62%         | -%             | 80,61%         | -%             |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 26,12%         | -%             | 26,10%         | -%             |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 18 244,279 | 18 244,279         | 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) = **14 518,413 MWh**;

– в т.ч.  $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}}$  = 1768,158 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, ТГ-3 и ТГ-4, 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   | 49 687,000      | 48 290,000          | 1397,000              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 17 904,906      | 17 904,906          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 83 734,000      | 82 106,554          | 1627,446              | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-3    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 41 470,000      | 40 073,000          | 1397,000              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 14 857,786      | 14 857,786          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 69 775,000      | 68 147,553          | 1627,447              | –            |

| ОБЩО за централата               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 91 157,000      | 88 363,000          | 2794,000              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 32 762,692      | <b>32 762,692</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 153 509,000     | 150 254,107         | 3254,107              | –            |

• Потребена топлинна енергия: **100 546,911 MWh** (в т.ч. с водна пара – реализирана/продадена 88 363,000 MWh и 9887,911 MWh за собствени нужди, както и с гореща вода – 2296,000 MWh за собствени нужди, от общата брутна ТЕ в размер на 100 812,000 MWh, в която влиза и ТЕ от добавъчна вода в размер на 2296,000 MWh).

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

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

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

$32\,762,692\text{ MWh} - 14\,518,413\text{ MWh} = 18\,244,279\text{ MWh}$  – 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 **18 244,279 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

#### Изводи:

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **32 762,692 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **32 762,692 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 244,279 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                   |                                   |                                    | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                   |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                     | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по                         | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |

|         |            | продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | ЕПМ        | остатък<br>от минал<br>период |        | период |      | остатък<br>от минал<br>период |      |      |
|---------|------------|---------------------------------------------|------------|-------------------------------|--------|--------|------|-------------------------------|------|------|
|         | MWh        | MWh                                         | MWh        | MWh                           | бр.    | MWh    | MWh  | MWh                           | бр.  | MWh  |
| 07/2025 | 25 084,358 | 0                                           | 25 084,358 | 25 084,841                    | 25 084 | 0,841  | няма | няма                          | няма | няма |
| 08/2025 | 18 244,279 | 0                                           | 18 244,279 | 18 245,120                    | 18 245 | 0,120  | няма | няма                          | няма | няма |

• От направената справка за м. 08/2025 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 „Брикел“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2025 г. са в размер на 18 245.

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 18 245 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 18 245 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.

### 19. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-19** от **11.09.2025 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД е поискала издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Сливен“ за периода от **1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.**, като е записало следното:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **14 571,962 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: **0,635 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: **14 572 бр.;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.;**
- ОБЩО: **14 572 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: **14 572 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<sub>e</sub>**;

• 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<sub>e</sub>;

• 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 | 10 677 kJ/kg        |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                  | 34,33%              |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ                                  | 81,97%              |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                               | $\geq 80,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                      | 80,07%              |
| Изискване за $\Delta F$                                         | $\geq 10,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                                | 31,84%              |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 14 571,962 | 14 571,962         | 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) = **3282,982 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

- подавана към мрежа на търговец (няма подадена през периода);

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

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

| Показатели за ТГ-1<br>и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална<br>енергия | Комбинирана<br>енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------------------------|-------|--------------------|------------------------|-----------------------|--------------|
|                                            |       |                    |                        | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                   | MWh   | 32 779,134         | 31 537,134             | 1242,000              | –            |
| Електрическа енергия                       | MWh   | 17 854,944         | 17 854,944             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на г-вото             | MWh   | 63 233,554         | 61 682,836             | 1550,717              | –            |

- Потребена топлинна енергия: **19 272,020 MWh.**

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

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

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

ВЕКП<sub>бруто</sub> = **17 854,944 MWh;**

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

17 854,944 MWh – 3282,982 MWh = **14 571,962 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата.

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

- **ЕПМ: 14 571,962 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 **17 854,944 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 **17 854,944 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 571,962 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>мрежа на търговец рег. в ЕСО |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕПМ                        | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                              | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2025                 | 14 376,635                                   | 0                                                                                                                  | 14 376,635                                                      | 14 376,635                                                         | 14 376                            | 0,635                                        | 0                                                                | 0                                                                  | 0                                 | 0                                         |
| 08/2025                 | 14 571,962                                   | 0                                                                                                                  | 14 571,962                                                      | 14 572,597                                                         | 14 572                            | 0,597                                        | 0                                                                | 0                                                                  | 0                                 | 0                                         |

- От направената справка за м. 08/2025 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-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) – за месец август 2025 г. са в размер на **14 572 бр.**

- От направената справка за м. 08/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че има **издадени** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и следователно за месец август 2025 г. са в размер на **0 бр.**

- Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **14 572 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС** са в размер на **14 572 бр.** (до размера на квотата).

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени **14 572 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **14 572 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.

## 20. „Топлофикация Русе“ АД

„Топлофикация Русе“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, **ЕИК 117005106**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-029-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-029 от 14.05.2003 г. и № И2-Л-029 от 22.01.2007 г., № И3-Л-029/23.12.2019 г. и № И4-Л-029/15.02.2024 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20** от **11.09.2025** г. и приложенията към него, „Топлофикация Русе“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток“, за периода от **1.08.2025** г. до **31.08.2025** г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **11 979,363 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: **0,842 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: **11 980 бр.**;
- ЕРМ: **0 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 11 980 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **11 980 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<sub>e</sub>**, в т.ч. **140,91 MW<sub>e</sub>** 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<sub>e</sub>**;
- 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                   |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | 34 970 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 970 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 970 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                      | 24,7°C                    | 24,7°C                    | 24,7°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                  | 49,63%                    | 49,63%                    | 49,63%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ                                  | 92,00%                    | 92,00%                    | 92,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                               | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                      | 75,09%                    | 75,11%                    | 75,16%                    |
| Изискване за $\Delta F$                                         | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                                | 17,79%                    | 17,80%                    | 17,90%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 11 979,363 | 11 979,363         |                    |                                           |

- 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) = **1068,163 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   | 3163,200        | 3163,200            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 4270,411        | 4270,411            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 9900,170        | 9900,170            | –                     | –            |

| Показатели за ДВГ-2              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 3278,374        | 3278,374            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 4422,541        | 4422,541            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 10 253,525      | 10 253,525          | –                     | –            |

| Показатели за ДВГ-3              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 3220,458        | 3220,458            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 4354,574        | 4354,574            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 10 078,567      | 10 078,567          | –                     | –            |

| ОБЩО за инсталациите от втората справка | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-----------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                         |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                | MWh   | 9662,032        | 9662,032            | –                     | –            |
| Електрическа енергия                    | MWh   | 13 047,526      | <b>13 047,526</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото        | MWh   | 30 232,261      | 30 232,261          | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **6193,817 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:

13 047,526 MWh – 1068,163 MWh = **11 979,363 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 **11 979,363 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: няма измерено количество с този електромер – **0,000 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 **13 047,526 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 **13 047,526 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 979,363 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена<br>по електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                          |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                     |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати<br>и | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                                      | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                       |
| 07/2025                 | 11 775,795                                   | 0                                                                                                                  | 11 775,795                                                      | 11 775,842                                                         | 11 775                                   | 0,842                                        | 0                                                                      | 0,885                                                              | 0                                   | 0,885                                     |
| 08/2025                 | 11 979,363                                   | 0                                                                                                                  | 11 979,363                                                      | 11 980,205                                                         | 11 980                                   | 0,205                                        | 0                                                                      | 0,885                                                              | 0                                   | 0,885                                     |

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

- От направената справка за м. 08/2025 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 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 2025 г. са в размер на **11 980 бр.**

- От направената справка за м. 08/2025 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 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 2025 г. са в размер на **0 бр.**

- От направената справка за м. 08/2025 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 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 2025 г. са в размер на **0 бр.**

- **Общо издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на 11 980 бр., като и прехвърлените към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ също са в размер на 11 980 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ, работили през периода са в размер на **11 980бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 11 980 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 11 980 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.**

## **21. „ТЕЦ – Бобов дол“ АД**

„ТЕЦ – Бобов дол“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с **ЕИК 109513731**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-094-01 от 21.02.2001 г., изм. с Решения: № И1-Л-094/21.03.2011 г., № И2-Л-094/19.12.2014 г. и № И3-Л-094/30.10.2018 г.

С писмо вх. № Е-ЗСК-47 от 11.09.2025 г. и приложенията към него, дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от

централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Бобов дол“ за периода **от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **23 936,020 MWh** – от енергиен блок № 3, работил в топлофикационен режим;

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

- ЕПМ: **0,943 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: 23 936,963 MWh – **23 936 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: **23 936 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

• Информация относно направената извънредна проверка от Министерството на енергетиката (МЕ) на ТЕЦ „Бобов дол“ АД в периода от 19.02.2025 г. до 21.02.2025 г., както и кореспонденцията по този въпрос между МЕ и КЕВР и между ТЕЦ „Бобов дол“ АД и КЕВР, е отразена в мотивите на Решение № С-6 от 19.06.2025 г. на КЕВР.

• Във връзка с поискана от работната група по сертификатите по-голяма яснота относно изчисляването на  $Q_2$ (полезна), съгласно формулата за това в алгоритъма на дружеството, утвърден от Министъра на Енергетиката за 2025 г. със Заповед № Е-РД-16-2487 от 13.11.2024 г., където е записана в следния вид:

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

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

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

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

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

|  |                                           |         | ТЕЦ        | ТГ-1 | ТГ-2 | ТГ-3       |
|--|-------------------------------------------|---------|------------|------|------|------------|
|  | $D_{пп}$ – разход на прегрята пара        | t       | 37 621,927 | -    | -    | 37 621,927 |
|  | 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 върнатия кондензат | kcal/kg | -          | -    | -    | -          |

|  |                   |     |            |   |   |            |
|--|-------------------|-----|------------|---|---|------------|
|  | $Q_2$ (полезна) = | MWh | 32 553,200 | - | - | 32 553,200 |
|--|-------------------|-----|------------|---|---|------------|

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- ТЕЦ „Бобов дол“ е въглищна кондензационна топлоелектрическа централа. Съществуват изградени 3 бр. идентични енергийни блока (парогенератор, парна турбина, електрически генератор, силов трансформатор). Турбините на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 са едновалови тип „К-200-130-6“, с три цилиндъра (ЦВН, ЦСН и ЦНН) и едно междинно прегряване на парата. Проточната част на турбината се разделя на осем

участъка от седемте нерегулируеми пароотнемания (пароотбори) за регенеративната система. Турбините имат само по един регулируем V-ти пароотбор, предназначен за подаване на пара за основните бойлери (по един за всяка турбина), чието предназначение е да поддържат необходимата, регламентирана температура на мрежовата вода в централата. При електрически товар от 160 MW, параметрите на пара (пароотборът е ЦСН – цилиндър средно налягане на турбината) са: температура 249°C и налягане 0,213 МПа. При този товар отпускането на пара за промишлени консуматори е възможно да се осъществи през втори нерегулируем пароотбор, след ЦВН, където параметрите на парата са 300°C и 1,2 МПа.

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

- Работилата инсталация в топлофикационен режим през разглеждания период е:  
– **ТГ-3 – кондензационна** турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW<sub>e</sub>**;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/                                | ТГ-1                | ТГ-2                | ТГ-3                |
|-----------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/                                       | кондензац. турбина. | кондензац. турбина. | кондензац. турбина. |
| Година на въвеждане в експлоатация                              | 13.12.1973 г.       | 2.10.1974 г.        | 18.02.1975 г.       |
| Вид на основното гориво                                         | въглища/мазут       | въглища/мазут       | въглища/мазут       |
| Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото | - kJ/kg             | - kJ/kg             | 9084 kJ/kg          |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                  | -%                  | -%                  | 42,48%              |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ                                  | -%                  | -%                  | 88,02%              |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                               | $\geq 80,00\%$      | $\geq 80,00\%$      | $\geq 80,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                      | -%                  | -%                  | 53,33%              |
| Изискване за $\Delta F$                                         | $\geq 10,00\%$      | $\geq 10,00\%$      | $\geq 10,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                                | -%                  | -%                  | 20,78%              |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 71 942,852 | 71 942,852         | 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 72 942,852 MWh (72 942 851,506 kWh) – т.е. работил е само ТГ-3 и то единствено в топлофикационен режим.

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **11 207,226 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 820,806 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 (не е работил през периода) към ЕПМ с напрежение 110 kV и от ТГ-2 (не е работил през периода) и ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,972 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-3, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за ТГ-3 и<br>ОБЩО за централата | Мярка | Тотална<br>енергия | Комбинирана<br>енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------------------------|-------|--------------------|------------------------|-----------------------|--------------|
|                                            |       |                    |                        | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                   | MWh   | 48 619,971         | 48 619,971             | –                     | –            |
| Електрическа енергия                       | MWh   | 83 150,078         | <b>27 664,763</b>      | –                     | 55 485,315   |
| Еквивалентна енергия на г-вото             | MWh   | 247 094,311        | 95 359,255             | –                     | 151 735,056  |

• **Потребена топлинна енергия: 48 619,971 MWh** (в т.ч. с гореща вода за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 15 041,771 MWh и реализирана/продадена в размер на 1025,000 MWh, както и с пара е реализирана/продадена 32 553,200 MWh).

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

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

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

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е<sub>нето</sub>:**

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че тя за инсталация ТГ-3 е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на комбинираната електрическа енергия:

ЕЕ от ВЕКП <sub>бруто</sub> = **27 664,763 MWh**;

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

$27\,664,763 / 83\,150,078 = 0,332708803$  (33,27%) – 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<sub>(нето)</sub>, като това е направено в 2 стъпки:

1)  $11\,207,226 * 0,332708803 = 3728,743$  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<sub>(нето)</sub> е:

$27\,664,763$  MWh –  $3728,743$  MWh = **23 936,020 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: **23 936,020 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

#### Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-3, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **27 664,763 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-3, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **27 664,763 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **23 936,020 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>директни електропроводи на основание<br>чл. 119, ал. 2 от ЗЕ |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                                                        | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                                              | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 07/2025                 | 26 400,022                                   | 0                                                                                                                  | 26 400,022                                                      | 26 400,943                                                         | 26 400                            | 0,943                                        | няма                                                                                             | няма                                                               | няма                              | няма                                      |
| 08/2025                 | 23 936,020                                   | 0                                                                                                                  | 23 936,020                                                      | 23 936,963                                                         | 23 936                            | 0,963                                        | няма                                                                                             | няма                                                               | няма                              | няма                                      |

- От направената справка за м. 08/2025 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 „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 2025 г. са в размер на **23 936 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 **23 936 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **23 936 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на

**изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.**

Изказвания по т.3.:

Докладва Д. Дянков. Подадени са 21 бр. заявления за сертификати и всичките са разгледани без изключение в настоящия доклад. Не е имало проблеми от формален характер с изпратените заявления за сертификати и придружаващите ги документи. За отбелязване е фактът, че след като двата предходни периода на сертифициране комбинираният парогазов цикъл на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД не е работил, вече е отстранена техническата неизправност и през настоящия период имат издадени и прехвърлени на ФСЕС 5323 бр. сертификати.

Предвид гореизложеното, работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

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

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от 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 21 централи, вписани в доклада.

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

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

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### Р Е Ш И:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г.

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

**С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:****1. На „Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с ЕИК 13141353, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 1.08.2025 г. ÷ 31.08.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 832 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 26,107 MWh;
- потребена топлинна енергия: 26,107 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20,082 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: -%; ДВГ2: 18,86%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: -%; ДВГ2: 79,94%;
- 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: 31.08.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-32-08-25/000000001 до № ЗСК-32-08-25/000000016;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на „Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-08-25/000000001 до № ЗСК-32-08-25/000000016.

**С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:****2. На „Топлофикация–Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 1.08.2025 г. ÷ 31.08.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 974 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 570,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 47,680 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 682,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,12%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,50%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-4-08-25/000000001 до № ЗСК-4-08-25/000000652;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-4-08-25/000000001 до № ЗСК-4-08-25/000000652.

**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: 1.08.2025 г. ÷ 31.08.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 979 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1818,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 612,658 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1560,239 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,97%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,22%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-6-08-25/000000001 до № ЗСК-6-08-25/000001484;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-6-08-25/000000001 до № ЗСК-6-08-25/000001484.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 1.08.2025 г. ÷ 31.08.2025 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 970 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 531,538 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1084,488 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 519,238 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,46%; ДВГ2: 19,60%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,82%; ДВГ2: 78,60%;
- 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: 31.08.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-37-08-25/000000001 до № ЗСК-37-08-25/000000493;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-37-08-25/000000001 до № ЗСК-37-08-25/000000493.

**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 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
- период на производство: 1.08.2025 г. ÷ 31.08.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 970 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 817,862 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1681,240 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 832,390 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,03%; ДВГ2: 20,87%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,83%; ДВГ2: 79,35%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12..2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-38-08-25/000000001 до № ЗСК-38-08-25/000000791;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-38-08-25/000000001 до № ЗСК-38-08-25/000000791.

**6. На „Оранжерии–Гимел II“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република**

**България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 831915153, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 1.08.2025 г. ÷ 31.08.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 000 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 78,826 MWh;
- потребена топлинна енергия: 79,597 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 79,060 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,41%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,62%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-44-08-25/000000001 до № ЗСК-44-08-25/000000075;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФЕСС – от № ЗСК-44-08-25/000000001 до № ЗСК-44-08-25/000000075.

**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: 1.08.2025 г. ÷ 31.08.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 970 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 871,154 MWh;
- потребена топлинна енергия: 871,154 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 924,955 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,61%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,45%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 19.02.2015 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-46-08-25/000000001 до № ЗСК-46-08-25/000000897;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-46-08-25/000000001 до № ЗСК-46-08-25/000000897.

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

- производствена централа/енергиен обект: КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“;
- местоположение на централата: гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,430 MW;
- период на производство: 1.08.2025 г. ÷ 31.08.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 928 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 58,819 MWh;
- потребена топлинна енергия: 58,819 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 59,234 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,84%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,52%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 2 899 999 лв.
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 7.01.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-36-08-25/000000001 до № ЗСК-36-08-25/000000042;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-36-08-25/000000001 до № ЗСК-36-08-25/000000042.

**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: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 1.08.2025 г. ÷ 31.08.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 196 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3630,650 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1069,087 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3227,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,67%; ДВГ2: 17,43%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,59%; ДВГ2: 77,13%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-5-08-25/000000001 до № ЗСК-5-08-25/000003061;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-5-08-25/000000001 до № ЗСК-5-08-25/000003061.

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

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 1.08.2025 г. ÷ 31.08.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 197 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1103,430 MWh;
- потребена топлинна енергия: 374,262 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1385,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,72%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,31%
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-40-08-25/000000001 до № ЗСК-40-08-25/000001291;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-40-08-25/000000001 до № ЗСК-40-08-25/000001291.

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

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,764 MW;
- период на производство: 1.08.2025 г. ÷ 31.08.2025 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 974 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8350,763 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4480,979 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8371,435 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,12%; ДВГ2: 19,52%; ДВГ3: 20,34%; ДВГ5: 19,65%; ДВГ6: 18,25%; ДВГ7: 18,30%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,27%; ДВГ2: 79,57%; ДВГ3: 80,09%; ДВГ5: 80,20%; ДВГ6: 78,87%; ДВГ7: 75,19%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-21-08-25/000000001 до № ЗСК-21-08-25/0000007888;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-21-08-25/000000001 до № ЗСК-21-08-25/0000007888.

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

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 1.08.2025 г. ÷ 31.08.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 979 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3403,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2135,226 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3616,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,25%; ДВГ2: 25,18%; ДВГ3: 20,30%; ДВГ4: -%; ДВГ5: -%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,88%; ДВГ2: 83,04%; ДВГ3: 78,14%; ДВГ4: -%; ДВГ5: -%;
- 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: 31.08.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-26-08-25/000000001 до № ЗСК-26-08-25/000003461;

- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-26-08-25/000000001 до № ЗСК-26-08-25/000003461.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 125,91 MW;
- период на производство: 1.08.2025 г. ÷ 31.08.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – - kJ/kg; газ – 34 977 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 9224,700 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3861,080 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 12894,976 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: -%; ТГ5: -%; ДВГ1: 18,96%; ДВГ2: 18,58%; ДВГ3: 19,33%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: -%; ТГ5: -%; ДВГ1: 76,42%; ДВГ2: 75,79%; ДВГ3: 77,20%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГЗ: 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: 31.08.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-9-08-25/000000001 до № ЗСК-9-08-25/000012040;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-9-08-25/000000001 до № ЗСК-9-08-25/000012040.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
- местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 68,18 MW;
- период на производство: 1.08.2025 г. ÷ 31.08.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 970 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 23 651,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 10 809,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 24 837,348 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 20,98%; ДВГ1: 18,84%; ДВГ2: 18,88%; ДВГ3: 18,82%;

- номинална ефективност на: КППЦ: 80,11%; ДВГ1: 63,97%; ДВГ2: 64,02%; ДВГ3: 63,92%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 27.02.2008 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 15.11.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-13-08-25/000000001 до № ЗСК-13-08-25/000022595;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-13-08-25/000000001 до № ЗСК-13-08-25/000022595.

**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“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 1.08.2025 г. ÷ 31.08.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 019 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 15 244,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 23 163,332 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 5596,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 15,72%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 87,08%;
- 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: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-14-08-25/000000001 до № ЗСК-14-08-25/000004017;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-14-08-25/000000001 до № ЗСК-14-08-25/000004017.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;

- обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
- период на производство: 1.08.2025 г. ÷ 31.08.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 969 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 57 349,075 MWh;
- потребена топлинна енергия: 33 144,875 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 395,308 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: 13,27%; ТГ4: -%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: 85,61%; 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: 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: 31.08.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-15-08-25/000000001 до № ЗСК-15-08-25/000017542;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-15-08-25/000000001 до № ЗСК-15-08-25/000016874;  
на „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-08-25/000016875 до № ЗСК-15-08-25/000017542.

**17. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за:**

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
- местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
- период на производство: 1.08.2025 г. ÷ 31.08.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 970 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7053,429 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6352,873 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 5534,826 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 19,21%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 71,40%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:  
КПГЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2025 г., Република България;

- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-16-08-25/000000001 до № ЗСК-16-08-25/000005323;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-16-08-25/000000001 до № ЗСК-16-08-25/000005323.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 1.08.2025 г. ÷ 31.08.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 729 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 88 363,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 100 546,911 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 32 762,692 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 26,12%; ТГ2: -%; ТГ3: 26,10%; ТГ4: -%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,62%; ТГ2: -%; ТГ3: 80,61%; 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: 31.08.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-18-08-25/000000001 до № ЗСК-18-08-25/000018245;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-18-08-25/000000001 до № ЗСК-18-08-25/000018245.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
- период на производство: 1.08.2025 г. ÷ 31.08.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 677 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 31 537,134 MWh;
- потребена топлинна енергия: 19 272,020 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 17 854,944 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 31,84%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,07%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-19-08-25/000000001 до № ЗСК-19-08-25/000014572;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-19-08-25/000000001 до № ЗСК-19-08-25/000014572.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;
- местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 420,91 MW;
- период на производство: 1.08.2025 г. ÷ 31.08.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/биомаса – - kJ/kg; газ – 34 970 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 9662,032 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6193,817 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 13 047,526 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: -%; ТГ6: -%; ДВГ1: 17,79%; ДВГ2: 17,80%; ДВГ3: 17,90%;
- номинална ефективност на: ТГ5: -%; ТГ6: -%; ДВГ1: 75,09%; ДВГ2: 75,11%; ДВГ3: 75,16%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: 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: 31.08.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-20-08-25/000000001 до № ЗСК-20-08-25/000011980;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-20-08-25/000000001 до № ЗСК-20-08-25/000011980.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
- местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;

- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
- период на производство: 1.08.2025 г. ÷ 31.08.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9084 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 48 619,971 MWh;
- потребена топлинна енергия: 48 619,971 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 27 664,763 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 20,78%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: 53,33%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГЗ: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-47-08-25/000000001 до № ЗСК-47-08-25/0000023936;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-47-08-25/000000001 до № ЗСК-47-08-25/0000023936.

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 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, Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.4.** Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-142 от 13.08.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ ЕАД, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-142 от 13.08.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ ЕАД, 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). За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № З-Е-263 от 15.08.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-142 от 19.08.2025 г. на КЕВР от дружеството е изисквана допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-142 от 03.09.2025 г.

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

1. „ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ ЕАД с ЕИК 201266649 е еднолично акционерно дружество, учредено по реда на Търговски закон и вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, 1000 гр. София, район Средец, ул. „Аксаков“ № 11А, ет. 4, офис 2, с предмет на дейност: инсталиране, експлоатация и поддръжка на фотоволтаични инсталации, изграждане на соларни паркове, търговия в страната и чужбина, търговско представителство на български и чуждестранни лица, посредничество, консултантска и маркетингова дейност, сделки в областта на интелектуалната собственост, реклама, както и всякакви други дейности и услуги, незабранени със закон.

„ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ ЕАД се представлява от двама от членовете на Съвета на директорите – Стефан Гугушев представлява дружеството самостоятелно и Реймънд Пол Уилсън представлява дружеството заедно със Стефан Марков Гугушев. Капиталът на „ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ ЕАД е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лв., разпределен в 50 000 налични поименни акции с номинална стойност на от 1 (един) лв. всяка. Едноличен собственик на капитала на заявителя е дружеството „Хелиос Енерджи Инвест“ АД с ЕИК 206578326.

„ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-401-01 от 03.12.2012 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез обект фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Победа“ с мощност 50 MW. С Решение № Р-374 от 30.12.2021 г. КЕВР е разрешила на „ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ ЕАД да сключи с „ХХХ“ АД договор за банков инвестиционен кредит и договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажimenti под формата на финансови сделки, както и обезпечителните сделки към тях. След постановяване на посоченото решение „ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ ЕАД е сключило с „ХХХ“ АД Договор № ХХХ от ХХХ г. за банков инвестиционен кредит (Договор № ХХХ от ХХХ г., договор за банков инвестиционен кредит) и Договор № ХХХ от ХХХ г. за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажimenti под формата на финансови сделки (Договор № ХХХ от ХХХ г., договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажimenti). С Решение № Р-539 от 30.12.2024 г. на КЕВР е одобрено сключването на анекс към договора за банков инвестиционен кредит.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-142 от 13.08.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, „ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ ЕАД е отправило искане КЕВР да разреши сключването на анекс към договора за банков инвестиционен кредит и на анекс към договора за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажimenti и е представило проекти на анекси. В тази връзка, дружеството е посочило, че в периода след сключването на Договор № ХХХ от ХХХ г. за банков инвестиционен кредит е обслужвало навреме и без затруднения задълженията си по него, включително е поддържало средства по разплащателни и резервни сметки, гарантиращи оперативна дейност на ФЕЦ „Победа“ и обслужването на дълга. Посочило е също и, че в резултат на добрата кредитна история и стабилните взаимоотношения с кредитора - банка „ХХХ“ АД, е договорило намаляване на лихвената надбавка на ползваното финансиране, чрез сключване на Анекс към Договор № ХХХ от ХХХ г., което е оказало положително въздействие върху финансовото състояние на дружеството и е довело до натрупване на значителни по размер средства по разплащателните и резервните му сметки. Предвид последното, „ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ ЕАД е договорило предсрочни погасявания на задълженията към банката кредитор, което

е отразено в представените проекти на анекси към договор за банков инвестиционен кредит и договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажменти, както и в актуализирания погасителен план.

Основните параметри на представените със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-142 от 13.08.2025 г. проекти на анекси са, както следва:

**1. Анекс към Договор № XXX от XXX г. за банков инвестиционен кредит:**

**1.1.** Страни: „XXX“ АД – кредитор, „ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ ЕАД – кредитополучател и залогодател по Договор особен залог на търговско предприятие, Договор за особен залог на вземания и Договор за особен залог по Закона за договорите за финансови обезпечения (ЗДФО) и „XXX“ АД – залогодател по Договор за залог на ценни книги (акции) и вземания от XXX г., вписан в Централния регистър на особените залози;

**1.2.** „XXX“ АД се съгласява след изпълнение на условията, описани по-долу в т. 1.5., банката да вдигне блокировката върху средствата по разплащателните сметки на кредитополучателя, с изключение на блокировката върху сума в размер на XXX евро, която остава блокирана за доброволно предсрочно погасяване по главницата на кредита от кредитополучателя, предназначено да осигури спазване на прогнозен коефициент  $DSCR \geq XXX$ ;

**1.3.** „XXX“ АД дава своето изрично предварително писмено съгласие кредитополучателят да погаси подчинени дългове към свързани дружества в общ размер до XXX евро (XXX евро). Подчинените заеми ще бъдат погасени с наличности по разплащателните сметки, съгласно договорените изисквания;

**1.4.** „XXX“ АД се съгласява да се откаже от прилагането на каквито и да е било договорни последици, санкции или действия, произтичащи от неспазване на задължението за постигане на минимална изкупна цена на произведената електрическа енергия за XXX г. Този отказ се отнася само за посочения период и не представлява предварителен или последващ отказ от други права на кредитора, нито обвързва кредитора да предоставя подобен отказ за бъдещи периоди;

**1.5.** Предвид извършени задължителни и доброволни и предсрочни погасявания на главницата по кредита, включително извършеното на XXX г. задължително предсрочно погасяване по главницата (cash sweep за XXX г. в размер на XXX евро (XXX евро), с което се погасява част от размера на погасителната вноска по кредита с падеж XXX г., съгласно погасителния план. Страните актуализират погасителния план, който става неразделна част от договора за банков инвестиционен кредит, като след извършване на задължителното предсрочно погасяване, непогасената част от кредита става в размер на XXX евро (XXX);

**1.6.** Всички клаузи по Договор № XXX от XXX г. за банков инвестиционен кредит, които изрично не се изменят с представения проект на анекс, остават в сила.

**2. Анекс към Договор № XXX от XXX г. за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажменти под формата на финансови сделки:**

**2.1.** Страни: „XXX“ АД – кредитор, „ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ ЕАД – кредитополучател и залогодател по Договор за особен залог на вземания и Договор за особен залог по Закона за договорите за финансови обезпечения (ЗДФО) и „XXX“ АД – залогодател по Договор за залог на ценни книги (акции) и вземания от XXX г., вписан в Централния регистър на особените залози.

**2.2.** Страните се съгласяват да се намали размера на кредитния лимит, с оглед на което т. 2. от Договор № XXX от XXX г. придобива следната редакция: „2. Размер на кредитния лимит: до XXX евро (XXX евро)“;

**2.3.** Страните приемат и се съгласяват, че вземанията на банката за главницата на кредита, лихвите, таксите, комисионите и разноските, произтичащи от Договор № XXX от XXX г. продължават да бъдат обезпечавани с учредените в полза на банката обезпечения, включително с учредения залог по реда на ЗДФО върху всички вземания, настоящи и

бъдещи, на кредитополучателя и на третите задължени лица - обезпечители по всички сметки в национална и чуждестранна валута, на които са титуляри при банката, включително след промените, извършени в тези вземания и/или условията на Договор № XXX от XXX г., както са договорени в проекта на анекса. Кредиторът има право да събира всичките си непогасени, изискуеми вземания, основани на Договор № XXX от XXX г., в т.ч. и след промените по тях, направени с поредни анекси, чрез реализация на съответните обезпечения;

**2.4.** Всички клаузи по Договор № XXX от XXX г. за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажменти под формата на финансови сделки, които изрично не се изменят с представения проект на анекс, остават в сила.

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.

В конкретния случай, с описаните по-горе проекти на анекси, а именно: проект на Анекс към Договор № XXX от XXX г. за банков инвестиционен кредит и проект на Анекс към Договор № XXX от XXX г. за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажменти под формата на финансови сделки, се договарят нови условия по основните договори, с оглед на което, предложените проекти на анекси са сделки, които попадат в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъдат разглеждана 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 „ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ ЕАД, с оглед преценка дали сключването им води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

В тази връзка е извършен преглед на предоставените документи към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-142 от 13.08.2025 г., при който се установява, че КЕВР с Решение № Р-374 от 30.12.2021 г., е разрешила на „ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ ЕАД да сключи с „XXX“ АД договор за банков инвестиционен кредит и договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажменти под формата на финансови сделки, както и обезпечителните сделки към тях. С Решение № Р-539 от 30.12.2024 г. на КЕВР е одобрено сключването на анекс към договор за банков инвестиционен кредит.

С писмо № Е-ЗЛР-Р-142 от 03.09.2025 г. към заявление № Е-ЗЛР-Р-142 от 13.08.2025 г., дружеството е представило прогнозен финансов модел за периода 2025 г. – 2037 г. От извършеният анализ на данните за периода XXX г., отразяващ периода на изплащане на задълженията по кредита, се установява, че паричните потоци от оперативна дейност са положителни и възлизат в общ размер на XXX хил. лв. Видно от прогнозния паричен поток за посочения период, дружеството очаква да изплати всички задължения по предоставения банков инвестиционен кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX евро), както свързаните с него разходи за лихви, до XXX г. Наред с това дружеството предвижда да

погаси подчинени дългове към свързани дружества в размер до XXX хил. лв., както и да започне изплащане на дивиденди към едноличния собственик на капитала през XXX г.

Извършеният анализ показва, че прогнозните парични потоци на „ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ ЕАД за периода до XXX г. включително, отразяващ периода на обслужване на кредита, ще останат с положителни стойности, като следва да се отбележи, че при равни други условия, исканите изменения ще окажат положително въздействие върху финансовата автономност на дружеството.

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

Изказвания по т.4.:

Докладва Цв. Пешева. „ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ ЕАД е титуляр на лицензия от 2012 г. с обект ФЕЦ „Победа“ с мощност 50 MW в землището на с. Победа. Дружеството има сключен договор за банков инвестиционен кредит и банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажменти от 2022 г., разрешен с Решение на КЕВР.

Със заявление от 13.08.2025 г. дружеството иска разрешение да сключи анекси към двата договора, като поводът е, че е договорил по-добри условия с кредитната институция. От проектите на анекси е установено, че страните актуализират погасителния план към договора за банков инвестиционен кредит, договарят вдигане на блокировката върху средствата по разплащателните сметки, намаляват размера на кредитния лимит, както и искат разрешение да погасят подчинени дългове към свързани дружества.

Разглежданата сделка попада в обхвата на ЗЕ и НЛДЕ и подлежи на разрешаване от КЕВР. Извършен е финансово-икономически анализ, който показва, че в периода на обслужване на кредита от XXX г. паричните потоци на дружеството ще останат с положителни стойности. При равни други условия, исканите изменения ще окажат положително въздействие върху финансовата автономност на дружеството.

Предвид горното, може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството, както и няма да нарушат условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Дружеството е представило обяснителна записка относно търговска тайна и чувствителна информация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ 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.

Цв. Пешева прочете диспозитива на проекта на решение:

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

Разрешава на „ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ ЕАД да сключи с „XXX“ АД:

1. Анекс към Договор № XXX от XXX г. за банков инвестиционен кредит, съгласно

представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-142 от 13.08.2025 г.;

2. Анекс към Договор № XXX от XXX г. за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на финансови сделки, съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-142 от 13.08.2025 г.

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4 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-142 от 13.08.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, подадено от „ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ ЕАД;

II. Разрешава на „ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ ЕАД да сключи с „XXX“ АД:

1. Анекс към Договор № 00031/719 от 08.07.2022 г. за банков инвестиционен кредит, съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-142 от 13.08.2025 г.;

2. Анекс към Договор № 00033/719 от 08.07.2022 г. за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на финансови сделки, съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-142 от 13.08.2025 г.

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

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков – за, 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-1106 от 27.08.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-141 от 12.08.2025 г. за прекратяване на лицензия № Л-251-03 от 20.12.2007 г., издадена за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Некст Пауър“ ЕООД, както и събраните данни от проведеното на 10.09.2025 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-141 от 12.08.2025 г. от „Некст Пауър“ ЕООД (с предишно наименование „Петромакс Пауър“ ООД) с искане за прекратяване на лицензия № Л-251-03 от 20.12.2007 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект. Заявлението е основано на чл. 55, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ). Със Заповед № З-Е-264 от 15.08.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1106 от 27.08.2025 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 258 от 03.09.2025 г., т. 10. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 10.09.2025 г. е проведено открито заседание с участието на упълномощен представител на заявителя, който не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия от КЕВР доклад с вх. № Е-Дк-1106 от 27.08.2025 г.

**Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката КЕВР установи следните факти и произтичащите от тях изводи:**

„Некст Пауър“ ЕООД (с предишно наименование „Петромакс Пауър“ ООД) е еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията (ТРРЮЛНЦ) с ЕИК 118583038 и със седалище и адрес на управление: област София; община Столична; 1261, гр. София; район Връбница; ул. „Мраморен рид“ № 2. Предметът на дейност на дружеството е разработка на проект за проектиране, инженеринг, доставка, производство, финансиране, строителство, довършване, изпитване, пускане в експлоатация, застраховане, владение, експлоатация и поддръжка на електрическа централа на газ с отворен/комбиниран цикъл с приблизителен капацитет 115 MWh, която ще бъде разположена близо до гр. София (софийският проект) и на друг проект за проектиране, инженеринг, доставка, производство, финансиране, строителство, довършване, изпитване, пускане в експлоатация, застраховане, владение, експлоатация и поддръжка на електрическа централа на газ с отворен/комбиниран цикъл с приблизителен капацитет 50 MWh, която ще бъде разположена близо до гр. Русе (русенски проект). На 24.09.2010 г. по партидата на дружеството в ТРРЮЛНЦ е вписана промяна на наименованието му от „Петромакс Пауър“ ООД на „Некст Пауър“ ЕООД.

С Решение № Л-251 от 20.12.2007 г. Комисията е издала на „Некст Пауър“ ЕООД (с предишно наименование „Петромакс Пауър“ ООД) лицензия № Л-251-03 от 20.12.2007 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 20 (двадесет) години, като е определила условията за изграждане на енергийния обект – централа за комбинирано производство с електрическа мощност 50 MW и топлинна мощност 50 MW в гр. Силистра и срока за започване на лицензионна дейност.

С Решение № И1-Л-251 от 01.06.2009 г. Комисията е изменила лицензия № Л-251-03 от 20.12.2007 г., като е удължила срока за изграждане на енергийния обект в гр. Силистра, както и е допълнила тази лицензия, включвайки в обхвата ѝ и условия за изграждане още един енергиен обект - газова централа за производство на електрическа енергия с мощност 125 MW в с. Мрамор, район Връбница, община Столична. С посоченото решение е одобрено и актуализирано Приложение № 1 „График за реализация на проекта“ към лицензията. С Решение № И2-Л-251 от 02.08.2010 г. Комисията е изменила лицензия № Л-251-03 от 20.12.2007 г., като е удължила срока за въвеждане в експлоатация на енергийния обект в с. Мрамор, както и е допълнила лицензията с условия, касаещи режима на този енергиен обект след въвеждането му в търговска експлоатация. С последното решение Комисията е одобрила и актуализирано Приложение № 1 „Работен проект и график за реализация на проекта“ към лицензията, както и изменение на бизнес план и финансов модел с прогнозни цени за периода 2010 г. – 2032 г.

„Некст Пауър“ ЕООД (с предишно наименование „Петромакс Пауър“ ООД) е мотивирало искането си за прекратяване на лицензия № Л-251-03 от 20.12.2007 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, като е посочило, че към момента, дружеството не е започнало изграждане на енергийните

обекти, както и че поради липса на ресурси, необходими за изграждането им не планира да ги изгради в оставащото време на действие на лицензията.

Предвид горното, към момента енергийните обекти, чрез които е било предвидено да се осъществява лицензионната дейност по лицензия № Л-251-03 от 20.12.2007 г. не са изградени, съответно лицензионната дейност не е упражнявана. Това е видно и от размера на лицензионните такси, заплатени от дружеството, изчислени на база 0 лв. приходи от дейността.

С оглед факта, че строителството на обектите не е започнало, не е налице хипотезата на чл. 72, ал. 1, т. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейности в енергетиката, предвиждаща посочване на начина за разпореждане с имуществото, чрез което се осъществява лицензионната дейност, или с незавършения обект, ако е започнато строителството.

Изказвания по т.5.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 27.08.2025 г., който е приет от КЕВР на заседание на 03.09.2025 г. На 10.09.2025 г. е проведено открито заседание с участието на упълномощен представител на заявителя, който не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия от КЕВР доклад.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**Р Е Ш И:**

Прекратява лицензия № Л-251-03 от 20.12.2007 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, издадена на „Некст Пауър“ ЕООД (с предишно наименование „Петромакс Пауър“ ООД) със седалище и адрес на управление област София, община Столична, 1261 гр. София, район Връбница, ул. „Мраморен рид“ № 2.

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. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**Р Е Ш И:**

Прекратява лицензия № Л-251-03 от 20.12.2007 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, издадена на „Некст Пауър“ ЕООД (с предишно наименование „Петромакс Пауър“ ООД) с ЕИК 118583038, със седалище и адрес на управление област София, община Столична, 1261 гр. София, район Връбница, ул. „Мраморен рид“ № 2.

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, 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-1112 от 29.08.2025 г. относно: **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-72 от 25.04.2025 г. на „Топлофикация София“ ЕАД за продължаване на срока на лицензия № Л-468-15 от 27.04.2016 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, както и събраните данни от проведеното на 10.09.2025 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-72 от 25.04.2025 г. на „Топлофикация София“ ЕАД за продължаване на срока на лицензия № Л-468-15 от 27.04.2016 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, 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 заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-140 от 29.04.2025 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-72 от 04.06.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-ПД-72 от 24.07.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1112 от 29.08.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 258 от 03.09.2025 г., т. 7. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 10.09.2025 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:**

„Топлофикация София“ ЕАД притежава лицензия № Л-468-15 от 27.04.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“. В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „Топлофикация София“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-72 от 25.04.2025 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 (десет) години, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ. Предвид горното, 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, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„Топлофикация София“ ЕАД, ЕИК 831609046 е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, което се установява от представено удостоверение за актуално състояние. Заявителят е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1680 гр. София, район „Красно село“ ул. „Ястребец“ № 23Б. Дружеството е с предмет на дейност: производство на топлинна енергия, пренос на топлинна енергия, производство на електрическа и топлинна енергия, дейности по третиране на отпадъци и други дейности, обслужващи основните.

„Топлофикация София“ ЕАД е с двустепенна система на управление – Управителен съвет в състав: Петър Руменов Петров, Михаела Атанасова Иванова и Милена Стайкова Ценова - граждани на Р България и Надзорен съвет в състав: Сашо Петров Чакалски, Георги Великов Балабанов и Миглена Тенева Иванова - граждани на Р България. Дружеството се представлява от изпълнителния директор Петър Руменов Петров и председателя на УС Милена Стайкова Ценова - заедно.

Размерът на капитала на дружеството е 107 648 905 лв. (сто и седем милиона шестстотин четиридесет и осем хиляди деветстотин и пет лева), разпределен в 107 648 905

бр. (сто и седем милиона шестстотин четиридесет и осем хиляди деветстотин и пет броя) поименни акции с номинална стойност от 1 (един) лев всяка.

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

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, 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 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Топлофикация София“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка след служебно извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, както и от представената от заявителя информация се установява, че едноличен собственик на капитала на „Топлофикация София“ ЕАД е Столична община.

Във връзка с гореизложеното за „Топлофикация София“ ЕАД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Въз основа на представените от членовете на Управителния съвет на дружеството декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ се установява, че същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа представени декларации от представляващите заявителя и служебно извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел се установи отсъствие на обстоятелства по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ от НЛДЕ, а именно че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация. Представени са декларации за отсъствие на обстоятелства и по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, а именно че на „Топлофикация София“ ЕАД не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Вещни права.

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като дейността „търговия с електрическа енергия“, попада в изключенията, посочени в цитираната т. 2. В тази връзка не следва да се прилага и разпоредбата на чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, а именно да се представят и доказателства, че заявителят отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Срок.

Срокът за продължаване на лицензията, за който кандидатства заявителят е 10 (десет) години. „Топлофикация София“ ЕАД е обосновоало искания срок с наличието на опит в дейността „търговия с електрическа енергия“, като дружеството е с доказан опит, надежден и сигурен участник на свободния пазар. „Топлофикация София“ ЕАД има дългосрочни намерения за развитие на дейността си като търговец на електрическа енергия, като заявителят, счита че продължаването на лицензията с искания срок е обосновано от техническа, икономическа и регулаторна гледна точка и това ще допринесе за ефективността и конкуренцията на електроенергийния пазар в страната.

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 дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия:

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „Топлофикация София“ ЕАД е регистрирано с ID № 32X001100100069P като търговски участник, като към момента е със статус „Активен“.

Лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ се осъществява в Централно управление на дружеството, намиращо се в гр. София, п.к. 1680, ул. „Ястребец“ 23Б, ж.к. „Борово“ в офис сграда, която е собственост на „Топлофикация София“ ЕАД.

За целите на дейността „търговия с електрическа енергия“ на територията на Р България, „Топлофикация София“ ЕАД декларира, че са осигурени всички консумативи,

включително интернет свързаност, телефон и други телекомуникационни услуги, както и техническите ресурси за осъществяване на дейността по търговия с електрическа енергия, както следва: компютърни конфигурации - 2 броя работни станции, чрез които се обработва и изпраща информацията за участие в пазара: лаптоп Dell Vostro 3590 15.6, Full HD Intel i5 10210U 1.6GHz, 8GB DDR 4, 500 GB, Wi-Fi 802.11ac; лаптоп Fujitsu Lifebook A 359 15.6", Full HD Intel i5 8250U 1.6GHz, 8GB DDR 4, 250GB, Wi-Fi 802.11ac; сървър и локална компютърна мрежа: облачна услуга Microsoft Office 365, антивирусна защита Trellix, точка за достъп вътрешна мрежа на „Топлофикация София“ ЕАД; средства за комуникации: стационарен телефон: 2 броя, мобилни устройства за интернет 2 броя, Интернет 1Gbps; сървър за електронна поща: сървър за електронна поща – използва се услугата на Microsoft Office 365

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Представени са данни за управленската и организационна структура на „Топлофикация София“ ЕАД. Видно от представената органиграма дружеството се ръководи от изпълнителен директор, а звената заети с дейността „търговия с електрическа енергия са следните:

- Отдел „Търговия с електрическа енергия, природен газ и въглеродни емисии“, Звено „Търговия с електрическа енергия“ – извършва постоянен анализ на състоянието на сектор „Енергетика“ в Р България, следи динамиката на цените на електрическата енергия при производството и крайната ѝ цена при закупуване, активно наблюдава трендовете и прогнозните сделки на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД, „Газов хъб Балкан“ ЕАД (БГХ ЕАД), Европейска Енергийна Борса (EEX); извършва и подробен анализ на производителите, търговците и крайните клиенти на електрическа енергия, разделени по типове в зависимост от: използвания метод при производство, вид на електроцентралата, характер на товаровия график (при производство и закупуване), консумация и максимална мощност, като целта е да се намерят най-добрите варианти за сключване на сделки за продажба и/или закупуване на електрическа енергия, газ, въглеродни емисии с постигане на максимален икономически ефект за дружеството; действия по конкретни търговски операции, договаряне на количества и цени по всяка конкретна сделка; връзка с регулаторните и административни органи по отношение на търговската дейност на дружеството; представяне на дружеството пред нови търговски партньори; изследване на характеристиките на енергийното потребление на големи индустриални компании; изготвяне на специфични графици и портфейли от договори за нуждите на конкретни клиенти; планиране продажби; проучване на пазара; бизнес анализиране; основаване и поддържане на бизнес отношение с търговски партньори; клиентско обслужване и техническа поддръжка; балансиране и прогнозиране; администрация и контрол върху транзакциите и доставките; съхранение на документи и информация, свързана с търговията на електрическа енергия; анализи и обобщение на данните за реализация на продажбите и покупките и др.;

- Отдел „Счетоводен“ – отговаря за планиране, организиране и контролиране на цялостната счетоводна дейност на дружеството; изготвяне на годишен финансов отчет, счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите, отчет за собствения капитал, отчет за паричния поток и съответните приложения към тях; достоверно счетоводно отразяване на резултатите от всички дейности на дружеството, съгласно изискванията на националното и международно законодателство; разработване и прилагане на счетоводна политика и форма на счетоводство, в съответствие с разпоредбите на Закона за счетоводството, Международните счетоводни стандарти, данъчното и осигурителното законодателство и приложимите разпоредби; отчитане на паричните средства и своевременно отразяване на движението им в счетоводните документи; планиране, организиране и контролиране на процеса на годишната инвентаризация на дружеството.

Представена е справка за актуално състояние на действащите трудови договори към 11.02.2025 г. от Национална агенция за приходите, както и автобиография и диплома за завършено висше образование на изпълнителния директор на заявителя.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Топлофикация София“ ЕАД притежава материални и човешки ресурси, както и опит да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличие на 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 „Топлофикация София“ ЕАД е представило пет годишен прогнозен търговски и финансов план за периода 2025 г. – 2029 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети и очаквани приходи и разходи.

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.

В прогнозния план са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh през 2025 г. до XXX MWh през 2029 г.

| Показател                             | Мярка    | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. |
|---------------------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Средна покупна цена                   | лева/MWh | XXX     | XXX     | XXX     | XXX     | XXX     |
| Средна продажна цена                  | лева/MWh | XXX     | XXX     | XXX     | XXX     | XXX     |
| Количество търгувана ел. енергия общо | MWh      | XXX     | XXX     | XXX     | XXX     | XXX     |

Прогнозите приходи от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия се очаква да се движат от XXX хил. лв. през 2025 г. до XXX хил. лв. през 2029 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2029 г. е представена по-долу:

| Показатели в хил. лева                                   | Прогноза |         |         |         |         |
|----------------------------------------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|
|                                                          | 2025 г.  | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. |
| Приходи продажба на ел. енергия                          | XXX      | XXX     | XXX     | XXX     | XXX     |
| Разходи                                                  | XXX      | XXX     | XXX     | XXX     | XXX     |
| Финансов резултат от търговия на свободния пазар без ДДС | XXX      | XXX     | XXX     | XXX     | XXX     |

С писмо до КЕВР дружеството декларира, че през 2024 г. не е получавало приходи от дейността „Търговия с електрическа енергия“, за която притежава Лицензия. Приходите от продажба на електрическа енергия, които дружеството е получавало през 2024 г. са по Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия.

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ ЕАД, според което „Топлофикация София“ ЕАД, е клиент на банката с открита специална сметка, наличността по която към XXX г. е в размер на XXX лева (XXX). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от приходите на дружеството от лицензионната дейност на територията на Р България. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Топлофикация София“ ЕАД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в от ЗЕ „Топлофикация София“ ЕАД има одобрени Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Действащите 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 М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 29.08.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 258 от 03.09.2025 г. На откритото заседание не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 и чл. 38в, ал. 3, и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

Продължава срока на лицензия № Л-468-15 от 27.04.2016 г. г., за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Топлофикация София“ ЕАД с 10 години.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 и чл. 38в, ал. 3, и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

Продължава срока на лицензия № Л-468-15 от 27.04.2016 г. г., за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Топлофикация София“ ЕАД с ЕИК 831609046, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1680 гр. София, район „Красно село“ ул. „Ястребец“ № 23Б с 10 (десет) години.

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, 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-1111 от 29.08.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-46 от 16.04.2024 г. на АМВ СОЛАР СРЛ, чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния, 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 10.09.2025 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-46 от 16.04.2024 г. на АМВ СОЛАР СРЛ 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-109 от 19.04.2024 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил и допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-46 от 25.06.2024 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-46 от 20.09.2024 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-46 от 27.06.2025 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-46 от 27.01.2025 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-46 от 13.08.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1111 от 29.08.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 258 от 03.09.2025 г., т. 8. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 10.09.2025 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, АМВ СОЛАР СРЛ 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“.

АМВ СОЛАР СРЛ е чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано в Националния Търговски регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния, с регистрационен номер J40/10485/2012, европейски уникален идентификатор ROONRC J40/10485/2012 и ЕИК 29295406, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, сектор 1, ул. „Калеа Флореаска“ № 246С, етаж 17, стая 3.

АМВ СОЛАР СРЛ има следния предмет на дейност: производство на електроенергия, търговия на едро със зърно, семена, фураж и суров тютюн, търговия с газообразни горива чрез тръбопроводи, търговия с електроенергия, отдаване под наем или пренаемане на собствено или наето недвижимо имущество, друга кредитна дейност.

Капиталът на дружеството е в размер на 300 000 (триста хиляди) леи. Капиталът на дружеството е изцяло внесен, като е разпределен в 30 000 (тридесет хиляди) дяла със стойност от по 10 леи всеки. Едноличен собственик на капитала на АМВ СОЛАР СРЛ е дружеството ТИНМАР ЕНЕРДЖИ С.А. - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с акционерно дружество, регистрирано съгласно законите на Р Румъния. АМВ СОЛАР СРЛ се управлява и представлява от управителя Аугустин-Константин Оанчеа, гражданин на Р Румъния.

Видно от горното, АМВ СОЛАР СРЛ 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 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за

мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на АМВ СОЛАР СРЛ следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното: едноличен собственик на АМВ СОЛАР СРЛ е Тинмар Енерджи С.А. - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Националния Търговски регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния с регистрационен номер J40/6868/2015, европейски уникален идентификатор ROONRC J40/16868/2015 и ЕИК 34620961, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, сектор 1, ул. „Калеа Флореаска“ № 246С, етаж 17, стая 10. Собственици на капитала на Тинмар Енерджи С.А. са: Мартин Ойл Енерджи СРЛ - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано в Националния Търговски регистър към Министерство на правосъдието с регистрационен номер J40/19106/2004, ЕИК 16966496, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, сектор 1, ул. „Калеа Флореаска“ № 246С, етаж 17, стая 1, с акционерно участие в размер на 99,999951% от капитала и Аугустин Константин Оанча, гражданин на Република Румъния, с акционерно участие в размер на 0,000049% от капитала. Собственици на капитала на Мартин Ойл Енерджи СРЛ са: Аугустин Константин Оанча, гражданин на Република Румъния с дялово участие в размер на 96,9487% от капитала и Джордже Александру Оанча, гражданин на Република Румъния, с дялово участие в размер на 3,0513% от капитала.

Във връзка с гореизложеното за АМВ СОЛАР СРЛ не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на АМВ СОЛАР СРЛ, с които същия декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации 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 от 15.07.2025 г. от управителя за актуалност на данните и информацията представени в заявлението и в хода на административното производство.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства АМВ СОЛАР СРЛ е 10 (десет) години. Дружеството счита, че този срок е необходим и обоснован с оглед на, това че планира да извършва дългосрочно дейност, свързана с търговия с електрическа енергия, като за целта е осигурил необходимите технически, технологични и финансови активи, човешки ресурси и ноу-хау.

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“: АМВ СОЛАР СРЛ ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ в офис, който се намира в Република Румъния, гр. Букурещ, ул. „Калеа Флореаска“ № 246С, сграда Скай Тауър, ет. 10, офис 17, по силата на договор за сътрудничество с Тинмар Енерджи С.А. Заявителят декларира, че по силата на договор за предоставяне за ползване на движимо имущество, са му предоставени за ползване и следното техническо оборудване: монитор XXX; лаптоп XXX, с операционна система XXX; лиценз за XXX; антивирусна защита XXX; сървър на електронна поща XXX с операционна система XXX.

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-7652#1 от 26.07.2024 г. ЕСО ЕАД декларира, че АМВ СОЛАР СРЛ 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 АМВ СОЛАР СРЛ 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 АМВ СОЛАР СРЛ. Заявителят уверява, че е ангажирал специалист, който ще извършва дейността „търговия с електрическа енергия“, като за целта е сключило договор със същия, копие от който е представен към заявлението. Представени са и копия на дипломи за завършено образование и автобиография на специалиста и на управителя.

Видно от представените документи, дружеството се управлява от управител, който ръководи следните отдели: Отдел „Търговия“ – ще отговаря за изграждането на успешния бизнес с електрическа енергия; Отдел „Кредитен“ – ще управлява риска за контрагентите на ежедневна база, от първото искане до сключването на сделка през целия етап от търгуването; Отдел „Лицензионна дейност“ – ще гарантира, че заявителя действа по подходящ начин и винаги в съответствие със закони, разпоредби и правила; Отдел „Право“ – ще гарантира, че търговските дейности са подкрепени от правно приложима търговска документация и спазва съответните местни и международни закони; Отдел „Операции“ – ще осигурява сетълмента на всички основни операции; Отдел „Планиране“

– ще осигурява ежедневните доставки на електрическа енергия в България до/от съседните страни; ще осигурява 24-часово покритие; Отдел „Информационни технологии“ – ще осигуряват функционирането на дружеството.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че АМВ СОЛАР СРЛ 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 АМВ СОЛАР СРЛ е представило три годишна финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2025 г. – 2027 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 увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh за 2025 г. до XXX MWh през 2027 г. Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

| Показател                                | Мярка    | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. |
|------------------------------------------|----------|---------|---------|---------|
| Средна продажна цена                     | лева/MWh | XXX     | XXX     | XXX     |
| Средна покупна цена                      | лева/MWh | XXX     | XXX     | XXX     |
| Количество търгувана ел. енергия<br>общо | MWh      | XXX     | XXX     | XXX     |

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година тя е в размер на XXX хил. лева, като достига до XXX хил. лева през 2027 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2027 г. е представена по-долу:

| Показатели в хил. лв. | Прогноза |         |         |
|-----------------------|----------|---------|---------|
|                       | 2025 г.  | 2026 г. | 2027 г. |
| Приходи               | XXX      | XXX     | XXX     |
| Разходи               | XXX      | XXX     | XXX     |
| Оперативна печалба    | XXX      | XXX     | XXX     |

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което дружеството АМВ СОЛАР СРЛ 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 XXX BGN (XXX). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията 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, АМВ СОЛАР СРЛ 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, АМВ СОЛАР СРЛ 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, АМВ СОЛАР СРЛ 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.7.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението са отразени в доклад от 29.08.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 258 от 03.09.2025 г., т. 8. На открито заседание 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 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

1. Издава на АМВ СОЛАР СРЛ Лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на АМВ СОЛАР СРЛ 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 АМВ СОЛАР СРЛ, вписано Националния търговски регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния с регистрационен номер J40/10485/2012 и единен регистрационен код: № 29295406, със седалище и адрес на управление: Република Румъния, гр. Букурещ, сектор 1, ул. „Калеа Флореаска“ № 246С, етаж 17, стая 3, Лицензия № Л-857-15 от 17.09.2025 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 АМВ СОЛАР СРЛ правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка седма** участват 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, 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-1110 от 29.08.2025 г. относно: **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-140 от 11.08.2025 г. на И Ди Ес Интернешънъл Ес Ка СРО, чуждестранно юридическо лице, Словашка Република за прекратяване на лицензия № Л-477-15 от 01.09.2016 г., издадена с Решение № Л-477 от 01.09.2016 г. на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“, както и събраните данни от проведеното на 10.09.2025 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-ПР-140 от 11.08.2025 г. на И Ди Ес Интернешънъл Ес Ка СРО, чуждестранно юридическо лице, държава: Словашка Република, за прекратяване на лицензия № Л-477-15 от 01.09.2016 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с Решение № Л-477 от 01.09.2016 г. на КЕВР, на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, 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-265 от 19.08.2025 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1110 от 29.08.2025 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 258 от 03.09.2025 г., т. 9. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 10.09.2025 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие упълномощен представител на заявителя. Получено е по електронна поща писмо-потвърждение от представляващия заявителя за получена информация за провеждане на откритото заседание и покана за участие в него. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

**При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се установи следното:**

И Ди Ес Интернешънъл Ес Ка СРО е титуляр на лицензия № Л-477-15 от 01.09.2016 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с Решение № Л-477 от 01.09.2016 г. на КЕВР. И Ди Ес Интернешънъл Ес Ка СРО е чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, с идентификационен № 47237961, със седалище и адрес на управление: Словашка Република, Байкалска 22, 821 02, гр. Братислава - Район Ружньов, което се установява от представените от заявителя документи и данни, както и от представено решение на Регулаторна служба за мрежови индустрии на Словашка Република с № 0021/2025/N-ZP.

Дружеството се управлява и представлява от Драголюб Никачевич, в качеството му на управител. И Ди Ес Интернешънъл Ес Ка СРО има следния предмет на дейност: доставка на електрическа енергия, отдаване под наем на недвижима собственост, жилищни и нежилищни помещения, без предоставяне на други, освен основните услуги, свързани с отдаването по наем.

И Ди Ес Интернешънъл Ес Ка СРО е обосновоало искането си с обстоятелството, че на дружеството е с прекратен лиценз за доставка на електричество в страната на установяване - Словашка Република, съгласно Решение № 0021/2025/N-ZP, издадено от Регулаторната служба за мрежови индустрии на Словашката Република.

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията служебно следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

По отношение прекратяването на издадената лицензия на дружеството следва да се отчете и обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, като пазарът на електрическа енергия в Р България се характеризира с високо ниво на конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че в случаите, когато 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 крайни клиенти, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 104, ал. 1 от ПТЕЕ).

Това обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред.

В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-477-15 от 01.09.2016 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с Решение № Л-477 от 01.09.2016 г. на КЕВР да бъде прекратена.

Изказвания по т.8.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 29.08.2025 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 258 от 03.09.2025 г., т. 9. На проведено открито заседание 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. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

#### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

##### Р Е Ш И:

Прекратява лицензия № Л-477-15 от 01.09.2016 г., издадена с Решение № Л-477-от 01.09.2016 г. на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на И Ди Ес Интернешънъл Ес Ка СРО.

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. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

#### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

##### Р Е Ш И:

Прекратява лицензия № Л-477-15 от 01.09.2016 г., издадена с Решение № Л-477-от 01.09.2016 г. на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на И Ди Ес Интернешънъл Ес Ка СРО, с идентификационен № 47237961, със седалище и адрес на управление: Словашка Република, Байкалска 22, 821 02, гр. Братислава - Район Ружньов.

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, 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-ПР-129 от 28.07.2025 г. от „ВИЕЕ Румъния“ СРЛ с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 10.09.2025 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-ПР-129 от 28.07.2025 г. от „ВИЕЕ Румъния“ СРЛ с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. второ и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № 3-Е-248 от 31.07.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и установяване на основателността на искането за прекратяване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПР-129 от 26.08.2025 г. „ВИЕЕ Румъния“ СРЛ е уточнило, че заявлението и приложените към него документи се отнасят до инициране на производство за прекратяване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ № Л-556-15 от 24.09.2021 г.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1108 от 29.08.2025 г., приет с решение по Протокол № 258 от 03.09.2025 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 10.09.2025 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

**Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката Комисията приема за установено следното:**

„ВИЕЕ Румъния“ СРЛ е титуляр на лицензия № Л-556-15 от 24.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ“, за срок от 10 (десет) години, издадена с Решение № Л-556 от 24.09.2021 г. на КЕВР.

Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние от 23.06.2025 г., издадено от Националния търговски регистър на Р Румъния, „ВИЕЕ Румъния“ СРЛ е дружество с ограничена отговорност с пореден номер в Търговския регистър: J40/6289/2000, единен европейски идентификационен код (EUID): ROONRC.J40/6289/2000, единен идентификационен код: 13176387, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, район I, ул. Попа Саву № 79-81, етаж 5.

„ВИЕЕ Румъния“ СРЛ се управлява и представлява съвместно от двама управители: Олег Шлафман, гражданин на Р Румъния и Олаф Енгелхардт, гражданин на ФР Германия. Едноличен собственик на капитала на заявителя е СЕФЕ Швайц АГ, дружество регистрирано в Швейцарска конфедерация.

Дружеството е със следния основен предмет на дейност: търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и с производните им продукти.

Капиталът на дружеството е в размер на 10 000 (десет хиляди) леи, който е изцяло внесен и разпределен в 1 000 (хиляда) дяла, всеки с номинална стойност 10 (десет) леи.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-129 от 28.07.2023 г., „ВИЕЕ Румъния“ СРЛ е поискало прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че едноличният собственик на капитала на дружеството – СЕФЕ Швайц АГ, е в производство по ликвидация и в тази връзка, същият е взел решение да (...). Предвид това, „ВИЕЕ Румъния“ СРЛ е посочило, че е иницирирало процедури по прекратяване на договорите си със контрагенти в Р България, в т.ч. „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В допълнение дружеството е отбелязало, че няма да извършва лицензионната дейност „търговия с природен газ“ на територията на Р България. В тази връзка, заявителят е представил заверено копие на Решение от (...) г. на СЕФЕ Швайц АГ – на едноличния собственик на капитала на „ВИЕЕ Румъния“ СРЛ, както и на Решение на Съвета на директорите и ликвидатора на СЕФЕ Швайц АГ (в ликвидация).

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва служебно да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с природен газ или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

От служебно извършената справка в регистъра на членовете на пазара на природен газ, който „Българска енергийна търговска платформа“ АД поддържа на интернет страницата си (<https://betp.bg/membership-parent-page/market-members>), е видно, че „ВИЕЕ Румъния“ СРЛ не е вписано като член на пазара.

Заявителят е представил писмо до „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за прекратяване на Споразумение № (...) от (...) г. при спазване на приложимия срок за предизвестие, договорните задължения и законовите изисквания, като изпълнителния директор на организиращия борсов пазар е потвърдил получаването му и съгласието на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за прекратяване на цитираното Споразумението. От служебно извършената справка в регистъра на търговските участници на пазара на природен газ, който „Газов

Хъб Балкан“ ЕАД поддържа на интернет страницата си (<http://balkangashub.bg/bg/membership/members> ), е видно, че „ВИЕЕ Румъния“ СРЛ не е вписано като търговски участник.

По отношение на прекратяването на издадена лицензия на „ВИЕЕ Румъния“ СРЛ следва да се отчете и обстоятелството, че дейността на търговците на природен газ не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред.

Предвид горното може да се направи обоснован извод, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването на клиентите с природен газ или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-556-15 от 24.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ“ да бъде прекратена.

В допълнение, след направена служебна справка се установява, че „ВИЕЕ Румъния“ СРЛ е заплатило лицензионните такси, дължими по Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката.

Изказвания по т.9.:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление от „ВИЕЕ Румъния“ СРЛ за прекратяване на лицензия са отразени в доклад, приет от Комисията на 03.09.2025 г. На 10.09.2025 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Предвид изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да реши:

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**Р Е Ш И:**

Прекратява лицензия № Л-556-15 от 24.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ“, издадена на „ВИЕЕ Румъния“ СРЛ, с пореден номер в Търговския регистър: J40/6289/2000.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**Р Е Ш И:**

Прекратява лицензия № Л-556-15 от 24.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ“, издадена на „ВИЕЕ Румъния“ СРЛ, с пореден номер в Търговския регистър: J40/6289/2000, единен европейски идентификационен код (EUID): ROONRC.J40/6289/2000, единен идентификационен код: 13176387, вписано в

Националния търговски регистър на Р Румъния, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, район I, ул. Попа Саву № 79-81, етаж 5.

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, 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:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-134 от 05.08.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 25.09.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

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

#### **По т.2.** както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 14.08.2025 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД;

2. Разрешава на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД с ЕИК 201363782, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1618 гр. София, район „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-804-01 от 06.02.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез находящата се в землището на гр. Две Могили, общ. Две Могили, обл. Русе и с. Пепелина, общ. Две Могили, област Русе, България, фотоволтаична електрическа централа „Две могили“ с инсталирана (АС) мощност 31,460 MW, съставляваща етап 1 от изграждането на енергийния обект - фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана (АС) мощност 100 MW, след получаване на документи за въвеждане в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява актуализирани приложение № 1 „График за строителство на енергийния обект“ и приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“, представляващи приложения към лицензия № Л-804-01 от 06.02.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ и към това решение.

4. Задължава „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

5. 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:**

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 1.07.2025 г. до 31.07.2025 г.

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

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

**По т.4. както следва:**

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-142 от 13.08.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, подадено от „ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ ЕАД;

II. Разрешава на „ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ ЕАД да сключи с „XXX“ АД:

1. Анекс към Договор № XXX от XXX г. за банков инвестиционен кредит, съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-142 от 13.08.2025 г.;

2. Анекс към Договор № XXX от XXX г. за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на финансови сделки, съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-142 от 13.08.2025 г.

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

**По т.5. както следва:**

Прекратява лицензия № Л-251-03 от 20.12.2007 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, издадена на „Некст Пауър“ ЕООД (с предишно наименование „Петромакс Пауър“ ООД) с ЕИК 118583038, със седалище и адрес на управление област София, община Столична, 1261 гр. София, район Връбница, ул. „Мраморен рид“ № 2.

**По т.6. както следва:**

Продължава срока на лицензия № Л-468-15 от 27.04.2016 г. г., за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Топлофикация София“ ЕАД с ЕИК 831609046, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1680 гр. София, район „Красно село“ ул. „Ястребец“ № 23Б с 10 (десет) години.

**По т.7. както следва:**

1. Издава на АМВ СОЛАР СРЛ, вписано Националния търговски регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния с регистрационен номер J40/10485/2012 и единен регистрационен код: № 29295406, със седалище и адрес на управление: Република Румъния, гр. Букурещ, сектор 1, ул. „Калеа Флореаска“ № 246С, етаж

17, стая 3, Лицензия № Л-857-15 от 17.09.2025 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 АМВ СОЛАР СРЛ правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

**По т.8. както следва:**

Прекратява лицензия № Л-477-15 от 01.09.2016 г., издадена с Решение № Л-477-от 01.09.2016 г. на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на И Ди Ес Интернешънъл Ес Ка СРО, с идентификационен № 47237961, със седалище и адрес на управление: Словашка Република, Байкалска 22, 821 02, гр. Братислава - Район Ружньов.

**По т.9. както следва:**

Прекратява лицензия № Л-556-15 от 24.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ“, издадена на „ВИЕЕ Румъния“ СРЛ, с пореден номер в Търговския регистър: J40/6289/2000, единен европейски идентификационен код (EUID): ROONRC.J40/6289/2000, единен идентификационен код: 13176387, вписано в Националния търговски регистър на Р Румъния, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, район I, ул. Попа Саву № 79-81, етаж 5.

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1187 от 12.09.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-134 от 05.08.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1188 от 12.09.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-590 от 17.09.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 14.08.2025 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД;

3. Доклад № Е-Дк -1192 от 12.09.2025 г. и Решение на КЕВР № С-9 от 17.09.2025 г. - издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.08.2025 г. до 31.08.2025 г. от 21 бр. дружества;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1167 от 10.09.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-591 от 17.09.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-142 от 13.08.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „ХЕЛИОС ПРОДЖЕКТС“ ЕАД;

5. Решение на КЕВР № Пр-Л-251 от 17.09.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-141 от 12.08.2025 г. за прекратяване на лицензия № Л-251-03 от 20.12.2007 г., издадена за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Некст Пауър“ ЕООД;

6. Решение на КЕВР № И1-Л-468 от 17.09.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-72 от 25.04.2025 г. на „Топлофикация София“ ЕАД за продължаване на срока на лицензия № Л-468-15 от 27.04.2016 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

7. Решение на КЕВР № Л-857 от 17.09.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-46 от 16.04.2024 г. на АМВ СОЛАР СРЛ, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

8. Решение на КЕВР № Пр-Л-477 от 17.09.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-140 от 11.08.2025 г. на И Ди Ес Интернешънъл Ес Ка СРО, за прекратяване на лицензия № Л-477-15 от 01.09.2016 г., издадена с Решение № Л-477 от 01.09.2016 г. на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“;

9. Решение на КЕВР № Пр-Л-556 от 17.09.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-129 от

28.07.2025 г. от „ВИЕЕ Румъния“ СРЛ с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

**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"