



## ПРОТОКОЛ

### № 107

София, 18.04.2024 година

Днес, 18.04.2024 г. от 10:20 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

#### ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-468 от 15.04.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-40 от 01.04.2024 г. на „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-469 от 15.04.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 12.03.2024 г. на „Волтура“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

3. Доклад с вх. № Е-дк-470 от 15.04.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-39 от 29.03.2024 г. от „ЕЛ БОНУС“ ЕООД за издаване на разрешение за

извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,  
Милен Трифонов, Цветислава Миланов, Рали Манчев,  
Радостина Методиева, Теодор Хиков

4. Доклад с вх. № Е-Дк-464 от 15.04.2024 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-И-23 от 07.03.2024 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,  
Боян Паунов, Радослав Наков, Ана Иванова,  
Радостина Методиева и Теодор Хиков

5. Доклад с вх. № Е-Дк-467 от 15.04.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-164 от 02.04.2024 г., подадено от „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,  
Боян Паунов, Владимир Петров, Цветелина Пешева,  
Радостина Методиева и Теодор Хиков

6. Доклад с вх. № О-Дк-173 от 15.04.2024 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2023 г.

Докладват: Юлиан Митев, Евгения Сматракалева и Анжела Димитрова

7. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД, ЕИК 175167288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Каварна 9650, ул. „Добротица“ № 4 Б.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски,  
Елена Маринова, Анжела Димитрова,  
Петя Георгиева, Димитър Дуевски

8. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛИКА БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, ЕИК 200085390, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, ул. „Христо Ботев“ № 18, ет. 1, ап. 6.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски,  
Елена Маринова, Анжела Димитрова,  
Петя Георгиева, Димитър Дуевски

9. Доклад № Е-Дк-485 от 16.04.2024 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г. от 26 бр. дружества.

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

**По т.1. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-40 от 01.04.2024 г. на „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-40 от 01.04.2024 г. на „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 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-95 от 04.04.2024 г. на председателя на КЕВР.

**Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:**

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по [Търговския закон](#) или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД, ЕИК 207746798 - еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1000 гр. София, район „Средец“, ул. „Славянска“ № 5, ет. 2, офис 1, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електроенергия, при спазване на лицензионния режим; проектиране и изграждане на електро обекти и съоръжения; абонаментно поддържане и експлоатация на електрически уредби и съоръжения; инсталиране и ремонт на електрически съоръжения, консултантски и други услуги в областта на енергетиката, както и всякакви други дейности, разрешени от българското законодателство при съобразяване и спазване на всякакви лицензионни, регистрационни или други изисквания.

Капиталът на дружеството е в размер на 350 000 (триста и петдесет хиляди) лева, разпределен в 350 (триста и петдесет) дяла, с номинална стойност от по 1000 (хиляда) лева всеки. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Малекс Мениджмънт“ ЕООД, ЕИК 203636856- еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление в Р България. „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Евгени Иванов Найденов, гражданин на Р България.

**Видно от горното, „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде лице, регистрирано по Търговския закон.**

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, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, 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 „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Едноличен собственик на капитала на „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД е „Малекс Мениджмънт“ ЕООД, ЕИК 203636856 - еднолично дружество с ограничена

отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, обл. София, общ. Столична, 1000 гр. София, район „Средец“, ул. „Аксаков“ № 11а, ет. 4, офис 2. Едноличен собственик на капитала на „Малекс Мениджмънт“ ЕООД е Стефан Марков Гугушев, гражданин на Р България.

**Във връзка с гореизложеното за „Енерджи Мениджмънт Груп“ 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. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

**Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.**

#### **5. Срок на исканата лицензия:**

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД е 10 (десет) години. Заявителят, счита че предложения срок на лицензията за 10 (десет) години е обоснован с оглед навлизане, и установяване на дружеството на пазара на електрическа енергия, и за изпълнение на заложените дългосрочни цели и стратегията на им за развитие на пазара на електрическа енергия. Срокът се обосновава и с оглед инвестиционните намерения и цели на „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД, които са заложили и в прогнозните цени и количества за покупко-продажба на електрическа енергия, и в прогнозните счетоводни отчети. Предвид динамиката на пазара на електрическа енергия в България заявителят, счита че десетгодишният срок е достатъчен за постигане на посочените от заявителят цели, както и благоприятства влагането на инвестиции и ресурси в лицензионната дейност.

#### **6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:**

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

За осъществяване на дейността търговия с електрическа енергия „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД ще използва офис намиращ се в гр. София, ул. „Славянска“ № 5, ет. 2, обект 1, нает по договор за наем, копие от който е представен в заявлението.

Заявителят декларира, че за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ разполага със следното офис оборудване, предоставено му съгласно договор за наем от 18.03.2024 г. от дружеството ХХХ.

Интернет свързаността е осигурена посредством ХХХ.

Дружеството декларира, че има готовност на по-късен етап да придобие или наеме допълнително офис оборудване, компютърна и комуникационна техника, програмни системи за обработване и обмен на информация, свързана с дейността „търговия с електрическа енергия“.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от Наредба № 3 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 Електроенергийния системен оператор.

С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-3373#1 от 29.03.2024 г., „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД декларира, че „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл.100, ал.1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в Правилата за търговия с електрическа енергия.

**Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.**

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД.

Заявителят декларира, че към настоящия момент не разполага с опит в търговията с електрическа енергия, но желае да се позиционира на пазара на електроенергия, като за целите на осъществяване на тази дейност ще разчита на ангажирани специалисти с необходимите опит и познания, спазвайки разпоредбите и изискванията на Закона за енергетиката и приетите въз основа на него подзаконовни нормативни актове. „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД възнамерява да полага непрекъснати усилия и средства за доразвиване на познанията и уменията на ангажирания персонал с цел повишаване на ефективността.

Съгласно представената управленска и организационна структура дружеството се ръководи от управител, на който са подвластни следните два отдела със съответните включени в тях дейности както следва:

Отдел „Търговия, прогнозиране и графици“ – отговаря за администриране на графици, търгове на едро, участие в търгове, прогнозиране, комуникация с контрагенти, водене на преговори за сключване на договори, осигуряване на съответствие с вътрешните политики и процедури, изготвяне на анализ на цени на електрическа енергия и оценка на риска, отговорност за ежедневната дейност по прогнозиране, съгласуване и генериране на графици, комуникация с обществен доставчик, операторите на мрежата, доставчици и бизнес партньори и др.;

Отдел „Финанси“ – организира финансова дейност на дружеството и осъществява комуникация с представители на Национална агенция по приходите, Национален осигурителен институт и други държавни институции, банки, с контрагенти по договори и застрахователи; следи за промени в законодателството и произтичащите от това задължения за дружеството, свързани със счетоводното отчитане на приходи, разходи, дълготрайни активи, контролира спазването на приложимите счетоводни стандарти и финансовата политика на дружеството, спазва процедурите и организира отчитането и плащането на местните данъци, такси и застраховки, както и навременното деклариране на промени, свързани с недвижимите имоти, собственост на дружеството, разработва процедури за ефективен финансов контрол, дава указания за прилагане на действащите вътрешни финансови правила, организира и предоставя отчет за проведените редовни и извънредни инвентаризации на активите и др.

Заявителят е представил справка за актуално състояние на всички действащи трудови договори издадена от Национална агенция за приходите, както и копия на дипломи за завършено висше образование и автобиографии, както на управителя така и на наетите служители.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

**7. 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):**

„Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2024 г. – 2026 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни цени и количества за покупка и продажба на електрическа енергия и годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представените прогнозни баланси се разглеждат с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

В прогнозните баланси и отчети за паричните потоци са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh през 2024 г. до XXX MWh през 2026 г.

Средните прогнозни цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Средна продажна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX

За разглеждания период дружеството очаква печалба в размер на XXX хил. лева за 2024 г., като достига до XXX хил. лева през 2026 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2024 г. – 2026 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза		
	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Приходи	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от банка „XXX“ АД, според което „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към XXX г. е XXX (XXX) лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Р България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

**Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „Енерджи Мениджмънд Груп“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.**

#### **8. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:**

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

#### **9. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-40 от 01.04.2024 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:**

„Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени са мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията. Заявителят е посочил, че информацията в документи относно материалните ресурси и техническата осигуреност на дружеството, вкл. условия по договори, цени по фактури и други; условията на сключените от дружеството договори, като договори за наем на недвижими имоти; икономическа и финансова информация; данни за източниците на финансиране; данни, посочени в прогнозните счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци и прогнозни цени за покупка и продажба на електрическа енергия, както и съответно прогнозните количества; условията по сключените трудови договори; информацията в справката за трудовите договори на служителите не следва да се разкрива публично, защото съдържат търговска тайна.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.



Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на приложените документи към заявлението е установено, че отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. Едноличен собственик на капитала на „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД е „Малекс Мениджмънт“ ЕООД, еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление в Р България, гр. София. Едноличен собственик на капитала на „Малекс Мениджмънт“ ЕООД е Стефан Марков Гугушев, гражданин на Р България. Във връзка с гореизложеното за „Енерджи Мениджмънт Груп“ 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.

По отношение на информацията, която се съдържа в заявлението, дружеството е представило своите мотиви за обхвата на тази информация, която счита за търговски чувствителна. Съгласно чл. 18 от ЗЕ тази информация не следва да се разгласява.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и 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.

Ив. Н. Иванов установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение открито заседание за 25.04.2024 г. от 10:05 часа, в зала IV в сградата на КЕВР.

Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

#### **РЕШИ:**

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-40 от 01.04.2024 г. на „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 25.04.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, 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 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 доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 12.03.2024 г. на „Волтура“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 12.03.2024 г. на „Волтура“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана 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-69 от 15.03.2024 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 20.03.2024 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 09.04.2024 г.

**Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:**

**1.** 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), „Волтура“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана 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“.

**2.** „Волтура“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207680921, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1408 гр. София, район „Триадица“, бул. „Витоша“ № 180, ет. 2, което се установява от представено удостоверение за актуално състояние, както и след направена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Волтура“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, координиране на балансиращи групи на пазара на електроенергия, търговия с въглеводороди, природен газ и всякакви видове газове, както и всяка друга дейност, свързана с газ; търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и сходни продукти, консултантски и инженерингови услуги, свързани с инфраструктурни и енергийни проекти, инвестиционна дейност в страната и чужбина, вътрешна и външна търговия, търговско посредничество и представителство на български и чуждестранни лица в страната и чужбина, както и всякаква друга незабранена от закона дейност след получаване на съответното разрешително или лиценз.

Капиталът на дружеството е в размер на 20 000 (двадесет хиляди) лева, разпределен в 2 000 (две хиляди) дяла, с номинална стойност по 10 (десет) лева всеки. Капиталът е изцяло внесен. Управител на дружеството е Борис Тодоров Петраков. Едноличен собственик на капитала на заявителя е Борис Тодоров Петраков - гражданин на Р България.

**Видно от горното, „Волтура“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде лице, регистрирано по Търговския закон.**

**3.** Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен

режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и 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 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, 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 „Волтура“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Едноличен собственик на капитала на „Волтура“ ЕООД е Борис Тодоров Петраков - гражданин на Р България.

**Във връзка с гореизложеното за „Волтура“ 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. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Волтура“ ЕООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

**Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.**

#### **5. Срок на исканата лицензия:**

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Волтура“ ЕООД е 10 (десет) години. Дружеството счита искания срок за необходим с оглед развитието на пазара на електрическа енергия в Р България и в региона, което заявителят определя като изключително динамично, което води до невъзможност да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на заявителя за повече от десет години. Заявителят счита, че този срок е в контекста на политиката на Европейския съюз за насърчаване на развитието на възобновяемите енергийни източници като алтернатива на изкопаемите горива, особено нефт и газ, както и за подкрепа на декарбонизацията и използването на възобновяеми енергийни източници. Заявителят обосновава искания срок на лицензията и с досегашната практика на КЕВР при издаването на лицензии за дейността „търговия с електрическа енергия“.

**6. 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“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:**

1. 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“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“.

„Волтура“ ЕООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в офис с адрес в гр. София, бул. „Витоша“ № 180, ет. 2 съгласно сключен договор за наем с физическо лице, копие от който е представено към заявлението.

Заявителят уверява, че разполага с изградена информационна мрежа за извършване на дейността търговия с електрическа енергия с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. Офисът е оборудван с работни места и офис мебели. „ВОЛТУРА“ ЕООД уверява, че притежава следните офис техника и оборудване, която включва: 2 бр. копирни машини, 2 бр. принтер/скенер, работни станции с лиценз за операционна система Windows 10 Pro, сървър за база данни Server DELL Power Edge с процесор Intel Xeon E-2314 2.8GHz, 8M Cache, 4C/4T, Turbo (65W), 3200 MT/s памет – 4x DDR4 DIMM slots, supports UDIMM 128 GB max, speeds up to 3200 MT/s, твърд диск 1x 480GB SSD SATA Mix Use 6Gbps 512 2.5in Hot-plug AG Drive, за електронен обмен на данни, работните места в локалната мрежа имат достъп до интернет, както и официален и-мейл адрес.

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-3021#1 от 19.03.2024 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Волтура“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

**Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Волтура“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.**

2. 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“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Волтура“ ЕООД, като автобиография и данни за образованието и квалификацията на управителя на дружеството.

За изпълнение на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ „Волтура“ ЕООД, е изготвило организационна структура, която включва два отдела „Търговия“ и „Финанси“:

- Отдел „Търговия“ обхваща следните дейности, свързани с търговията на електрическа енергия, а именно: проучване на пазара на електрическата енергия, привличане на клиенти, сключване на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, договаряне на условията за покупка и продажба на електрическа енергия; следене изпълнението на сключените договори за покупка и продажба на електрическа енергия, осигуряване на логистиката по сключените договори, включително резервиране на капацитетни продукти на входни и изходни точки на електропреносната мрежа; подаване на уведомления за сделки; проследяване, контролиране и отстраняване на създадените дисбаланси при преноса на електрическа енергия и други; изготвяне и подписване на протоколи за извършените доставки по сключените договори, проучване на нови пазари и анализ на търговията на електрическа енергия, анализ на търговията на електрическа енергия на електронните платформи на организирани борсови пазари на електрическа енергия, както и за всички дейности и функции в отдела и др.;

- Отдел „Финанси“ обхваща изпълнението на дейностите, свързани с финансово - счетоводна дейност и администрирането на работните процеси, включително подаване информация към оператора относно сключените договори за всички входно-изходни точки на електропреносните мрежи.

Дружеството уверява, че съгласно функциите в отдел „Търговия“, ще бъдат наети лица, които да изпълняват дейностите, обособени в структурното звено. Лицата, заети с упражняване на лицензионната дейност ще са с необходимата квалификация и персонал, като до края на годината предвижда да бъде нает служител, изпълняващ описаните по-горе дейности, а в следващите две години ще бъдат привлечени към екипа още служители.

„Волтура“ ЕООД уверява, че правното и счетоводно обслужване е възложило на дружеството „Интерлега Консулт“ ЕООД и е представило копие на договора към заявлението.

**Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Волтура“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.**

7. **Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за**

**склучване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):**

„Волтура“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2024 г. – 2026 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни цени и количества за покупка и продажба на електрическа енергия и годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представените прогнозни баланси се разглеждат с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

В прогнозните баланси и отчети за паричните потоци са заложили почти константни количества електрическа енергия за покупко-продажба от 2000 MWh през 2024 г. до 2205 MWh през 2026 г.

Средните прогнозни цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	262	236	212
Средна продажна цена	лева/MWh	272	246	222
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	2 000	2 100	2 205

За разглеждания период дружеството очаква почти константна печалба в размер на около 13 хил. лева, като достига до 14 хил. лева през 2026 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2024 г. – 2026 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза		
	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Приходи	544	516	489
Разходи	531	503	475
Оперативна печалба	13	13	14

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 126-34 от 11.03.2024 г. от банка „Първа инвестиционна банка“ АД, според което дружеството „Волтура“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 26.02.2024 г. е 150 000 (сто и петдесет хиляди) лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията прогнозен 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, „Волтура“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

#### **8. 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, „Волтура“ ЕООД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

#### **9. Договор за участие в комбинирана 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 заявителят е представил и проект на договор за участие в комбинирана балансираща група и поемане на отговорност за балансиране. След преглед на представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на комбинираната балансираща група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

#### **10. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:**

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Волтура“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

#### **11. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 12.03.2024 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:**

„Волтура“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка не се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Не са представени мотиви за нейното квалифициране като такава, включително и чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията.

Заявителят е посочил, че в заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“ и приложенията към него не се съдържа чувствителна информация.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на приложените документи към заявлението е установено, че отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ за издаване на лицензия за



дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. Единоличен собственик на капитала е Борис Тодоров Петраков - гражданин на Р България. Във връзка с гореизложеното за „Волтура“ 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.

По отношение на информацията, която следва да бъде заличена в доклада, Волтура“ ЕООД е посочило, че в заявлението не се съдържа търговски чувствителна информация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

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

Ив. Н. Иванов отбеляза, че е похвално, че дружеството не желае заличаване на информация.

Ал. Йорданов се присъедини към констатацията и отбеляза, че е похвално, че все повече заявители не искат заличаване на информация в административното производство, защото по този начин наистина се увеличава прозрачността на опериращите на съответния енергиен пазар, което е и в услуга на клиентите, и в услуга на цялата общественост.

Ив. Н. Иванов допълни, че е и в услуга на самото дружество, чийто авторитете се увеличава при такива негови действия.

Ив. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва откритото заседание да се проведе на 25.04.2024 г. от 10:10 часа, в зала IV в сградата на КЕВР.

Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

### **РЕШИ:**

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 12.03.2024 г. на „Волтура“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 25.04.2024 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Волтура“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.3. Комисията, след като заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-39 от 29.03.2024 г. от „ЕЛ БОНУС“ ЕООД 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, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-39 от 29.03.2024 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 „ЕЛ БОНУС“ ЕООД, 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 № 3-Е-93 от 03.04.2024 г. на председателя на КЕВР.

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

„ЕЛ БОНУС“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 131381543. „ЕЛ БОНУС“ ЕООД е със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район „Средец“, ул. „Аксаков“ № 11а, ет. 4, офис 2 с предмет на дейност: търговия с електроенергия, при спазване на лицензионния режим; проектиране и изграждане на електро обекти и съоръжения; абонаментно поддържане и експлоатация на електрически уредби и съоръжения; инсталиране и ремонт на електрически съоръжения, консултантски и други услуги в областта на енергетиката, както и всяка друга дейност разрешена от закона.

Дружеството се представлява от управителя Евгени Иванов Найденов. Капиталът на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД е в размер на 5 000 (пет хиляди) лв., разпределен на 500 (петстотин) дяла с номинална стойност от по 10 (десет) лв. всеки и е изцяло внесен. Собственик на капитала на заявителя е дружеството „Малекс Мениджмънт“ ЕООД, чиито едноличен собственик на капитала е Стефан Марков Гугушев гражданин на Р България.

„ЕЛ БОНУС“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-484-15 от 16.03.2017 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-39 от 29.03.2024 г. „ЕЛ БОНУС“ ЕООД е поискало от КЕВР издаване на разрешение за извършване на сделка, която води или може да доведе

до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, а именно: да сключи с „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД анекс към Договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажменти под формата на банкови гаранции, контрагаранции, стенбай акредитиви, поръчителства и документарни акредитиви № 00048/719 от 09.05.2023 г. (Договор за банков кредит под условие). Дружеството е посочило, че анекст, предмет на разрешение, е към Договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажменти под формата на банкови гаранции, контрагаранции, стенбай акредитиви, поръчителства и документарни акредитиви № 00048/719 от 09.05.2023 г., за чието сключване „ЕЛ БОНУС“ ЕООД е получило от КЕВР Разрешение № Р-458 от 04.05.2023 г. Заявителят посочва, че всички клаузи и условия по действащия Договор за банков кредит под условие остават в сила, така както са договорени, като „ЕЛ БОНУС“ ЕООД е поискал разрешение от КЕВР да бъдат изменени с анекс следните клаузи:

1. Съгласно § 1 от Проект на анекс към Договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажменти под формата на банкови гаранции, контрагаранции, стенбай акредитиви, поръчителства и документарни акредитиви № 00048/719 от 09.05.2023 г., сключен между „ЕЛ БОНУС“ ЕООД и „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД, точка 4.1.3 и точка 4.1.4 се изменят и придобиват следната редакция: XXX.

3. Съгласно § 3 от Проект на анекс към Договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажменти под формата на банкови гаранции, контрагаранции, стенбай акредитиви, поръчителства и документарни акредитиви № 00048/719 от 09.05.2023 г., сключен между „ЕЛ БОНУС“ ЕООД и „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД, всички останали клаузи по този договор остават в сила между страните, така както са договорени.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, Комисията разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в същия закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на 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 анекса се изменя Договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажменти под формата на банкови гаранции, контрагаранции, стенбай акредитиви, поръчителства и документарни акредитиви № 00048/719 от 09.05.2023 г., за чието сключване КЕВР е издала разрешение с Решение № Р-458 от 04.05.2023 г., като предметът на сделката е на стойност над 20 на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2023 г. Предвид това, сделката попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разгледана от КЕВР.

Преценката на горната сделка, с оглед нейното разрешаване или не, е обвързана от финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на поетите от „ЕЛ БОНУС“ ЕООД задължения, произтичащи от разглежданата сделка върху финансовото състояние

на лицензианта, с оглед преценка дали сключването и води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД на база одитирания годишен финансов отчет за 2023 г., при който се установи следното:

От представения одитиран годишен финансов отчет на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД е видно, че приходите на дружеството за 2023 г. са в размер на XXX хил. лв. Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, от което е видно, че „ЕЛ БОНУС“ ЕООД има открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата), с парична наличност към 28.03.2024 г. в размер на XXX лв. (XXX лева).

Предвид това „ЕЛ БОНУС“ ЕООД поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. В удостоверението е посочено, че банката, в изпълнение на чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР ще предоставя информация за салдото и оборотите по специалната сметка.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „ЕЛ БОНУС“ ЕООД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по Договор за банков кредит под условие, без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Следва да се има предвид, че „ЕЛ БОНУС“ ЕООД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка.

Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването ѝ до определения размер се извършва в срок до 20 работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия.

В допълнение, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид на което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради

обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция - арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ.

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „ЕЛ БОНУС“ ЕООД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, може да се направи извод, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. Към заявлението дружеството е представило за одобрение анекс към Договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на банкови гаранции, контрагаранции, стенбай акредитиви, поръчителства и документарни акредитиви. С този анекс дружеството иска удължаване на срока на действие с една година. По отношение на самия договор КЕВР е издала Разрешение № Р-458 от 04.05.2023 г., като предметът на сделката е на стойност над 20 на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2023 г. В допълнение дружеството е предоставило удостоверение от банка „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД, от което е идно, че поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задлъжнялост или обявяване в несъстоятелност на дружеството.

Дружеството е дало своята обосновка за елементите на договора, които счита за търговска тайна и следва да бъдат заличени при публикуване на интернет страницата на Комисията

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД да сключи исканата сделка;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и 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.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

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

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

*Разрешава на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД да сключи с „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД анекс към Договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на банкови гаранции, контрагаранции, стенбай акредитиви, поръчителства и документарни акредитиви № 00048/719 от 09.05.2023 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-39 от 29.03.2024 г.*

Бл. Голубарев каза, че за дружеството „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД по т.1

от дневния ред е било съобщено, че собственик е Гугушев, а всъщност той е за третото дружество „ЕЛ БОНУС“ ЕООД. Бл. Голубарев е забелязал, че Евгени Найденов е посочен като управител и на двете дружества

М. Трифонов отговори, че са свързани лица, но това няма отношение към доклада и затова не е посочено. Практиката при тези търговци е, че когато започват да увеличават обема на търговия, те се разделят.

Бл. Голубарев попита Гугушев собственик и на първото дружество ли е.

М. Трифонов потвърди това и отговори, че тази информация в доклада е посочена на стр. 3.

Бл. Голубарев обобщи, че и на двете дружества едноличен собственик на капитала е Гугушев, както и Найденов е управителна двете дружества.

Ал. Йорданов каза, че когато става въпрос за дружества с лицензии за търговия на енергийни продукти, търговската тайна е по-застъпена като претенция. Когато има банкова и финансова информация, също така е обяснимо, че се иска нейното заличаване, най-малкото поради ангажименти, които самите кредитополучатели поемат към банковите институции. Но прави впечатление, че в резултат на последователната практика на Комисията да иска обосновка за информацията, която се заличава в хода на административното производство, все повече се разкрива информация, която е важна за установяване на собствеността, на финансовото състояние на съответния заявител. Това е важно за неговите клиенти и все по-малко се иска заличаване на информация, която няма нужда да бъде пазена като тайна. За жалост това не е характерно за държавните дружества. Ал. Йорданов счита, че Комисията трябва да продължи с апела към държавните дружества, опериращи в отделните сектори на енергетиката, да се стремят към повече прозрачност в дейността си (прави кореспонденция с откритото заседание, проведено малко преди това). В случая „Булгартрансгаз“ ЕАД не са искали никакво заличаване на информация в документите, но държавните дружества трябва още малко да отворят публичната информация, която предоставят и на Комисията, и на клиентите си, и на обществеността въобще.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-39 от 29.03.2024 г. от „ЕЛ БОНУС“ ЕООД 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;

2. Разрешава на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД да сключи с „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД анекс към Договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на банкови гаранции, контрагаранции, стенбай акредитиви, поръчителства и документарни акредитиви № 00048/719 от 09.05.2023 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-39 от 29.03.2024 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за

енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.4.** Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. Е-ЗЛР-И-23 от 07.03.2024 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 07.03.2024 г. от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-59 от 11.03.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-23 от 14.03.2024 г. от дружеството е изисквана допълнителна информация и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 15.03.2024 г. „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е представило коригиран проект на приложение № 2 към лицензията. С писма с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 01.04.2024 г. и от 12.04.2024 г. дружеството е представило допълнителна информация и документи към заявлението.

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

От извършена служебна справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД има следния предмет на дейност: организация, покупка на терени, проектиране, строеж, управление и експлоатация на технологии и енергийни обекти от възобновяеми и алтернативни източници – слънчеви, вятърни и др. електроцентрали, услуги в областта на алтернативните енергии, производство, пренос, разпределение и продажба на електрическа енергия от възобновяеми и алтернативни енергийни източници, както и всяка друга незабранена от закона дейност.

Едноличен собственик на капитала е „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, с ЕИК 201743158. Капиталът на дружеството е в размер на 60 000 000 (шестдесет милиона) лева и е изцяло внесен. „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД се представлява от Гинка Николова

Върбакова, в качеството ѝ на управител. Видно от справка в ТРРЮЛНЦ се установява, че едноличен собственик на капитала на „СОЛАР ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД, с ЕИК 201743158, е Гинка Николова Върбакова. В тази връзка, се установява, че действителен собственик на капитала на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е Гинка Николова Върбакова. След извършена допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ се установи, че по партидата на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

„РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г., издадена от Комисията с Решение № Л-543 от 19.08.2021 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“ за срок от 25 (двадесет и пет) години преди изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Априлци“ с инсталирана постояннотокова мощност 150,0 MW<sub>p</sub>. С Решение № И1-Л-543 от 23.02.2023 г. Комисията е изменила лицензията, като е променила инсталираната мощност на 400 MW<sub>p</sub> (300 MW (AC)). С решение № И2-Л-543 от 13.10.2023 г. Комисията е изменила лицензията, в частта на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, по отношение на поземлените имоти, върху които се изгражда енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (AC мощност).

Комисията е разрешила на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност чрез изградените енергийни обекти към съответния етап и подетап на изграждане на ФЕЦ „Априлци“ със следните решения: № Р-348 от 16.09.2021 г.; № Р-365 от 09.12.2021 г.; № Р-385 от 24.02.2022 г.; № Р-398 от 14.06.2022 г.; № Р-401 от 12.07.2022 г.; № Р-439 от 01.02.2023 г.; № Р-449 от 30.03.2023 г.; № Р-456 от 11.04.2023 г.; № Р-457 от 11.04.2023 г.; № Р-476 от 13.10.2023 г.; № Р-477 от 13.10.2023 г.; № Р-485 от 28.11.2023 г. и № Р-486 от 05.12.2023 г.

С подаденото заявление „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е поискало изменение/допълнение на лицензията в частта на приложение № 2 към нея по отношение на поземлени имоти, върху които се изгражда ФЕЦ „Априлци“. Дружеството е изложило следните мотиви: изменението се налага поради добавяне на поземлени имоти и промяна на идентификаторите на имоти, вследствие на обединяване/разширяване на съществуващи имоти с нови, както и оптимизиране на застрояването и произтичащото от това повишаване на ефективността при производството на електрическа енергия. С оглед на това е извършено разширението на площта на имоти с идентификатори: 65468.121.14, 65468.120.10 и 65468.163.28 (съответно по т. 11, т. 12 и т. 13 от Приложение № 2), както и добавяне на 11 нови поземлени имоти, както следва: 1. имот с идентификатор 65468.117.16 с площ от 79,881 дка; 2. имот с идентификатор 65468.162.41 с площ от 24,868 дка; 3. имот с идентификатор 65468.162.42 с площ от 544,459 дка; 4. имот с идентификатор 65468.63.20 с площ от 76,454 дка; 5. имот с идентификатор 65468.64.31 с площ от 30,597 дка; 6. имот с идентификатор 65468.64.33 с площ от 33,735 дка; 7. имот с идентификатор 65468.65.24 с площ от 62,907 дка; 8. имот с идентификатор 65468.101.18 с площ от 39,200 дка; 9. имот с идентификатор 65468.101.19 с площ от 68,161 дка; 10. имот с идентификатор 65468.124.5 с площ от 51,576 дка и 11. имот с идентификатор 65468.62.25 с площ от 700,387 дка.

Към заявлението „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е представило проект на Приложение № 2 към лицензията „Описание на обекта с неговите технически и технологични



характеристики“ с нанесени изменения, съгласно мотивите, а именно добавяне на поземлени имоти и промяна на идентификатори на имоти вследствие на обединяване/разширяване на съществуващи имоти, върху които ще се разположат новите енергийни мощности. Също така дружеството е представило и съответните документи за собственост, както и скици на поземлените имоти.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията. Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – „производство на електрическа енергия“. Исканото изменение ще доведе до промяна на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, което следва да се актуализира.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 15.03.2024 г. „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е представило коригиран проект на Приложение № 2 към лицензията, като моли Комисията същият да бъде одобрен, вместо първоначално представения със заявлението.

След извършен преглед на представения коригиран проект на приложение № 2, се установи, че дружеството е премахнало поземлени имоти с идентификатори и площ, както следва:

1. Имот с идентификатор 65468.121.14 с площ 242,512 дка, получен от разширението на имот 65468.119.11 с имоти 65468.121.1, 65468.121.2, 65468.121.3, 65468.121.4, 65468.121.5, 65468.121.6, 65468.121.7, 65468.121.11, 65468.122.23, 65468.123.10, 65468.123.9 и част от 65468.103.15, находящ се в с. Сбор, местност „Градина“;

2. Имот с идентификатор 65468.162.42 с площ 544,459 дка, находящ се в с. Сбор, местност „Илафтарла“;

3. Имот с идентификатор 65468.64.33 с площ 33,735 дка, находящ се в с. Сбор, местност „Нейкови дъбици“;

4. Имот с идентификатор 65468.65.24 с площ 62,907 дка, находящ се в с. Сбор, местност „Нейкови дъбици“;

5. Имот с идентификатор 65468.62.25 с площ 700,387 дка (700 387 кв. м.), находящ се в с. Сбор.

**Общата площ на имотите, които са премахнати от проекта на приложение № 2 е 1 584 дка (1 584 000 кв. м.).**

Съгласно представения коригиран проект на Приложение № 2 към лицензията, поради разширение на съществуващи имоти или включване на нови, са добавени следните поземлени имоти:

1) **Поземлен имот с идентификатор 65468.119.11** с адрес: област Пазарджик, община Пазарджик, с. Априлци, местност „Сакарджа“, трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, площ: 6,653 дка (6 653 кв. м.). Имотът е получен от разширяването на имот с идентификатор № 00571.1.14 с част от имот № 00571.1.1. В първоначално издаденото Приложение № 2 към лицензията е включен имот 00571.1.12, който впоследствие е разделен на имоти с идентификатори 00571.1.13, 00571.1.14, 00571.1.15 и 00571.1.16.

2) **Поземлен имот с идентификатор 65468.120.10** (имот по т. 12 от Приложение 2 с предишен идентификатор 65468.120.6) с площ **82,036 дка (82 036 кв. м.)**, получен след разширението на имот с идентификатор 65468.120.6 с имоти с идентификатори: 65468.120.1 и 65468.120.3, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Лазаров Келник“, по КККР, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на

изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 16.02.2024 г., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство;

**3) Поземлен имот с идентификатор 65468.163.28** (имот по т. 13 от Приложение 2 с предишен идентификатор 65468.120.4) с площ **130,398 дка (130 398 кв. м.)**, получен след разширението на имот с идентификатор 65468.120.4 с имоти с идентификатори: 65468.163.1, 65468.163.2, 65468.163.3, 65468.163.4, 65468.163.5, 65468.163.6, 65468.163.7, 65468.163.8, 65468.163.9, 65468.163.10, 65468.163.11, 65468.163.12, 65468.163.15, 65468.163.16, 65468.163.17, 65468.163.18, 65468.163.19, 65468.163.20, 65468.163.21, 65468.163.22, 65468.163.23, 65468.163.24, 65468.163.26 и 65468.163.27, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Лазаров Келник“, по КККР, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 16.02.2024 г., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство;

**4) Поземлен имот с идентификатор 65468.117.16 с площ 79,881 дка (79 881 кв. м.)**, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Еленка“, по КККР, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 21.02.2024 г., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство;

**5) Поземлен имот с идентификатор 65468.162.41 с площ 24,868 дка (24 868 кв. м.)**, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Илафтарла“, по КККР, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 16.02.2024 г., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство;

**6) Поземлен имот с идентификатор 65468.63.20 с площ 76,454 дка (76 454 кв. м.)**, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Нейкови дъбици“, по КККР, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство;

**7) Поземлен имот с идентификатор 65468.64.31 с площ 30,597 дка (30 597 кв. м.)**, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Нейкови дъбици“, по КККР, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от: 14.02.2024 г., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство;

**8) Поземлен имот с идентификатор 65468.101.18 с площ 39,200 дка (39 200 кв. м.)**, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Илафтарла“, по КККР, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от: 19.02.2024 г., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство;

**9) Поземлен имот с идентификатор 65468.101.19 с площ 68,161 дка (68 161 кв. м.)**, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Илафтарла“, по КККР, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на

АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство;

**10) Поземлен имот с идентификатор 65468.124.5 с площ 51,576 дка (51 576 кв. м.),** находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Илафтарла“, по КККР, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от: 16.02.2024 г., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство.

**Общата площ на описаните по-горе имоти (1-10) е 589,824 дка (589 824 кв. м.).**

Във връзка с изискана от КЕВР информация за наличие на висящи производства по оспорване на собствеността или приключили производства с влезли в сила съдебни решения, с които са отменени нотариални актове за собственост на недвижими имоти на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, попадащи в обхвата на поисканото изменение на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. в частта на проекта на Приложение № 2, първоначално представено със заявлението, с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 01.04.2024 г. е представена декларация от управителя на дружеството, в която се заявява, че в представения допълнително нов проект на Приложение № 2 с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 15.03.2024 г., поисканото изменение на лицензия № Л-543- 01 от 19.08.2021 г. е по отношение на 2 имота с променени идентификатори и за включване на 7 нови имота, за които имоти няма висящи производства по оспорване на собствеността и/или приключили производства с влезли в сила съдебни решения, с които са отменени посочените нотариални актове.

По отношение на недвижимите имоти на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, които са включени в актуализираното Приложение № 2, одобрено с Решение № И2-Л-543 от 13.10.2023 г. на КЕВР, Комисията е изисквала от дружеството информация за наличие на висящи производства по оспорване на собствеността или приключили производства с влезли в сила съдебни решения, с които са отменени съответните актове за собственост. В тази връзка, с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 01.04.2024 г. дружеството е представило информация, че за 2 (два) от имотите в актуализираното Приложение № 2, одобрено с Решение № И2-Л-543 от 13.10.2023 г. на КЕВР има висящи съдебни спорове по отношение на имоти, включени в новообразуваните имоти, а именно:

А) за имот с идентификатор 65468.53.33, с площ 269,847 дка:

- образувано е гр. дело № 20235220102268 от 2023 г. по описа на Районен съд Пазарджик, с предмет оспорване на собствеността на поземлен имот 65468.53.8, с площ 4996 кв. м, начин на трайно ползване: овощна градина, (преобразуване на имота: 65468.53.8 от 65468.53.31 от 65468.53.33), с материален интерес по данъчна оценка около 400 лв. Процесният имот е 1,85% от общата площ на имот с идентификатор 65468.53.33 с площ 269,847 дка;

- образувано е гр. дело № 20235220101639 от 2023 г. по описа на Районен съд Пазарджик, по което има решение, с което се уважава искът на ищците. Срещу решението е подадена въззивна жалба до Окръжен съд-Пазарджик, по която към момента не е образувано въззивно гр. дело. Предмет на съдебния спор е оспорване на собствеността на поземлен имот с идентификатор 65468.53.22, с площ 6002 кв. м, начин на трайно ползване: овощна градина, (преобразуване на имота: 65468.53.22 от 65468.53.31 от 65468.53.33), с материален интерес посочен от ищеца 446 лв. Процесният имот е 2,22% от общата площ на имот с идентификатор 65468.53.33 с площ 269,847 дка.

Б) за имот с идентификатор 65468.103.23 с площ 216,572 дка, получен от разширението на имот с идентификатор 65468.103.20 с имоти с идентификатори 65468.102.42, 65468.103.12, 65468.103.14, 65468.103.16, 65468.103.17, 65468.103.18,

65468.103.21 и 65468.103.22, е образувано гр. дело № 20235220101639 от 2023 г. по описа на Районен съд-Пазарджик, по което има решение, с което се уважава иска на ищците. Срещу решението е подадена въззивна жалба до Окръжен съд-Пазарджик, по която към момента не е образувано въззивно гр. дело. Предмет на съдебния спор е оспорване на собствеността на поземлен имот 65468.102.27 (междинен от образуването на 102.42), с площ 4035 кв. м, нива (преобразуване на имота: 65468.102.27 от 65468.102.42 от 65468.103.23), с материален интерес посочен от ищеца 300 лв. Процесният имот е 1,86% от общата площ на имот с идентификатор 65468.103.23 с площ 216,572 дка.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 12.04.2024 г. „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е поискало от проекта на Приложение № 2 към лицензията, представен с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 15.03.2024 г., да отпадне имот, записан по т. 11. – „Имот с идентификатор 65468.119.11 с площ 6,653 дка“. В тази връзка, дружеството е посочило, че имотът към момента е преобразуван, след разширяването му и е с нов идентификатор – имот с идентификатор 65468.121.14, получен от разширението на имот 65468.119.11 с имоти 65468.121.1, 65468.121.2, 65468.121.3, 65468.121.4, 65468.121.5, 65468.121.6, 65468.121.7, 65468.121.11, 65468.122.23, 65468.123.10, 65468.123.9 и част от 65468.103.15. Също така е посочило, че към момента за имота се извършват предпроектни проучвания за възможността върху него да се изгради ФЕЦ, както и евентуално да се разшири с нови имоти, съответно преобразува с нов идентификатор.

**В подкрепа на исканото изменение, „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е представило документи, доказващи наличието на вещни права върху поземлените имоти, както следва:**

**1. Относно поземлен имот с идентификатор 65468.120.10, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Лазаров Келник“:**

1.1. Нотариален акт за собственост на идеални части от недвижим имот № 18, том I, рег. № 329, дело № 17/2024 г. от 08.02.2024 г., съгласно който „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е собственик на 72387/82036 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.120.10, с адрес село Сбор, местност „Лазаров келник“, с площ от 82 036 кв. м., а останалите 9649/82036 идеални части от него са публична общинска собственост, съгласно Акт за публична общинска собственост № 1594 от 07.06.2023 г.;

1.2. Акт за публична общинска собственост № 1594 от 07.06.2023 г. на 9649/82036 идеални части от проектен имот с идентификатор 65468.120.10;

1.3. Договор за учредяване на възмездно право на строеж и сервитути върху недвижими имоти по реда на Закона за общинската собственост рег. № 694 от 19.07.2023 г. за учредяване на безсрочно възмездно право на строеж и сервитути на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД за изграждане на енергийни обекти по одобрен ПУП-ПР и ПЗ, с които се обособяват урегулирани поземлени имоти – за производство на електрическа енергия от ВЕИ върху следните недвижими имоти:

- поземлен имот с идентификатор 65468.120.10;

- 2002/219017 идеални части от проектен имот с идентификатор 65468.107.7, актуван с акт за публична общинска собственост № 1592/07.06.2023 г.;

- 3297/112280 идеални части от проектен имот с идентификатор 65468.118.34, актуван с акт за публична общинска собственост № 1593/07.06.2023 г.;

- 9649/82036 идеални части от проектен имот с идентификатор 65468.120.10.

**2. Относно поземлен имот с идентификатор 65468.163.28, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Лазаров Келник“:**

2.1. Договор за учредяване възмездно право на строеж и сервитути върху недвижими имоти по реда на Закона за общинската собственост рег. № 744/16.08.2023 г. за учредяване

на безсрочно възмездно право на строеж и сервитути на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД за изграждане на енергийни обекти по одобрен ПУП-ПР и ПЗ, с които се обособяват урегулирани поземлени имоти – за производство на електрическа енергия от ВЕИ върху недвижими имоти:

- 48086/51576 идеални части от проектен имот с идентификатор 65468.124.5;
- 6033/130398 идеални части от проектен имот с идентификатор 65468.163.28;

2.2. Акт № 1600 за публична общинска собственост от 11.07.2023 г. на 6033/130398 идеални части от проектен имот с идентификатор 65468.163.28;

2.3. Нотариален акт за собственост на идеални части от недвижим имот № 19, том I, рег. № 331, дело № 18/2024 г. от 08.02.2024 г., съгласно който „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е собственик на 124365/130398 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.163.28, с адрес село Сбор, местност „Лазаров келник“, а останалите 6033/130398 идеални части са публична общинска собственост, съгласно Акт № 1600 за публична общинска собственост от 11.07.2023 г.

### **3. Относно поземлен имот с идентификатор 65468.117.16, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Еленка“:**

3.1. Акт № 1601 за публична общинска собственост от 22.08.2023 г. на 76017/79881 идеални части от проектен имот с идентификатор 65468.117.16;

3.2. Договор за учредяване възмездно право на строеж и сервитути върху недвижими имоти по реда на Закона за общинската собственост рег. № 843/03.10.2023 г. за учредяване на безсрочно възмездно право на строеж и сервитути на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД за изграждане на енергийни обекти по одобрен ПУП-ПР и ПЗ, с които се обособяват урегулирани поземлени имоти – за производство на електрическа енергия от ВЕИ върху недвижими имоти:

- 76017/79881 идеални части от проектен имот с идентификатор 65468.117.16;
- 35197/39200 идеални части от проектен имот с идентификатор 65468.101.18;
- 21201/24868 идеални части от проектен имот с идентификатор 65468.162.41;

3.3. Нотариален акт за собственост на идеални части от недвижим имот № 22, том I, рег. № 337, дело № 21/2024 г. от 08.02.2024 г., съгласно който „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е собственик на 3864/79881 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.117.16, с адрес село Сбор, местност „Лазаров келник“, а останалите 76017/79881 идеални части са публична общинска собственост, съгласно Акт № 1601 за публична общинска собственост от 22.08.2023 г.

### **4. Относно поземлен имот с идентификатор 65468.162.41, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Илафтарла“:**

4.1. Акт № 1605 за публична общинска собственост от 12.09.2023 г. на 21201/24868 идеални части от проектен имот с идентификатор 65468.162.41;

4.2. Договор за учредяване възмездно право на строеж и сервитути върху недвижими имоти по реда на Закона за общинската собственост рег. № 843/03.10.2023 г. за учредяване на безсрочно възмездно право на строеж и сервитути на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД за изграждане на енергийни обекти по одобрен ПУП-ПР и ПЗ, с които се обособяват урегулирани поземлени имоти – за производство на електрическа енергия от ВЕИ върху недвижими имоти: 76017/79881 идеални части от проектен имот с идентификатор 65468.117.16; 35197/39200 идеални части от проектен имот с идентификатор 65468.101.18;

4.3. Нотариален акт за собственост на идеални части от недвижим имот № 21, том I, рег. № 335, дело № 20/2024 г. от 08.02.2024 г., съгласно който „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е собственик на 3667/24868 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.162.41, с адрес село Сбор, местност „Илафтарла“, а останалите 21201/24868 идеални части са

публична общинска собственост, съгласно Акт № 1605 за публична общинска собственост от 12.09.2023 г.

**5. Относно поземлен имот с идентификатор 65468.63.20, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Нейкови дъбици“:**

5.1. Договор за покупко-продажба чрез публичен търг с тайно наддаване на недвижим имот по чл. 35, ал. 1 от Закона за общинската собственост, съгласно който Община Пазарджик продава на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД 20 бр. недвижими имоти, частна общинска собственост, а именно поземлени имоти с идентификатори: 65468.50.41, 65468.51.25, 65468.52.27, 65468.64.29, 65468.65.20, 65468.101.13, 65468.102.38, 65468.103.15, 65468.104.24, 65468.119.8, 65468.120.5, 65468.124.2, 65468.124.3, 65468.125.26, 65468.125.28, 65468.162.29, 65468.162.31, 65468.162.32, 65468.162.34, 65468.166.23;

5.2. Договор за покупко-продажба чрез публичен търг с тайно наддаване на недвижим имот по чл. 35, ал. 1 от Закона за общинската собственост, съгласно който Община Пазарджик продава на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД недвижими имоти, частна общинска собственост, а именно поземлени имоти с идентификатори 00571.503.2, 00571.503.3, 00571.503.4, 00571.503.6, 00571.503.3, 00571.504.4, 00571.504.13, 00571.504.14, 00571.10.12, 00571.10.13, 00571.14.20, 00571.8.4, 65468.58.8, 65468.58.33, 65468.102.36, 65468.102.39, 65468.162.30, 65468.163.26, 65468.163.27, 65468.166.20, 65468.48.25, 65468.50.39, 65468.50.42, 65468.50.44, 65468.52.26, 65468.51.22, 65468.62.24, 65468.63.16, 65468.65.21, 65468.166.21;

5.3. Нотариален акт за покупко-продажба № 139, том II, рег. № 4318, дело № 280 от 2022 г. от 04.10.2022 г., на недвижим имот с идентификатор 65468.63.1;

5.4. Договор за покупко-продажба чрез публичен търг с тайно наддаване на недвижим имот по чл. 35, ал. 1 от Закона за общинската собственост, съгласно който Община Пазарджик продава на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД недвижими имоти, частна общинска собственост, а именно поземлени имоти с идентификатори: 00571.503.16, 00571.506.2, 00571.51.11, 65468.53.28, 65468.62.10, 65468.63.2, 65468.64.24, 65468.165.25, 65468.165.26;

5.5. Нотариален акт за собственост на недвижими имоти, придобити по давност № 3, том III, рег. № 5068, дело № 342/2022 г., съгласно който „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е собственик по силата на давностно владение на следните недвижими с идентификатори: 65468.48.17, 65468.48.18, 65468.51.6, 65468.51.12, 65468.51.13, 65468.51.16, една шеста идеални части от имот с идентификатор 65468.51.24, 65468.52.5, 65468.52.8, 65468.52.10, 65468.52.12, 65468.52.13, 65468.52.20, 65468.52.22, 65468.52.23, 65468.52.24, 65468.52.25, 65468.53.3, 65468.53.4, 65468.53.8, 65468.53.10, 65468.53.12, 65468.53.16, 65468.53.17, 65468.53.19, 65468.53.20, 65468.53.22, 65468.53.23, 65468.53.24, 65468.53.27, 65468.58.17, 65468.58.20, 65468.62.1, 65468.62.3, 65468.62.8, 65468.63.6, 65468.63.6, една втора идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.63.14; 65468.64.1, 65468.64.2, 65468.64.6, 65468.64.8, 65468.64.9, 65468.64.17, 65468.64.18, 65468.64.19, 65468.64.21, 65468.64.23, 65468.162.23, 65468.165.14, 65468.165.15; една втора идеални части от поземлен имот с идентификатор 00571.14.9;

5.6. Нотариален акт за покупко-продажба № 26, том II, рег. № 2415, дело № 177 от 2022 г. от 12.07.2022 г., на една втора идеални части от недвижим имот с идентификатор 65468.63.14;

5.7. Нотариален акт за покупко-продажба № 17, том I, рег. № 378, дело № 17 от 2023 г. от 30.01.2023 г., на: една трета идеални части от недвижим имот с идентификатор 65468.14.27; 65468.22.6, 65468.22.7, 65468.26.14, 65468.28.25, 65468.35.23, 65468.37.18, една трета идеални части от недвижим имот от имот с идентификатор 65468.39.17,

65468.44.10, една трета идеални части от недвижим имот от имот с идентификатор 65468.47.15, 65468.49.10, една трета идеални части от недвижим имот от имот с идентификатор 65468.50.24, 65468.56.1, една трета идеални части от недвижим имот от имот с идентификатор 65468.58.6, 65468.62.14, 65468.63.8, една трета идеални части от недвижим имот от имот с идентификатор 65468.72.18, една трета идеални части от недвижим имот от имот с идентификатор 65468.76.6, 65468.80.31, 65468.80.33, една трета идеални части от недвижим имот от имот с идентификатор 65468.87.17, една трета идеални части от недвижим имот от имот с идентификатор 65468.98.9, 65468.101.3, 65468.111.2, 65468.121.11, 65468.127.27; една трета идеални части от недвижим имот от имот с идентификатор 65468.130.38, една трета идеални части от недвижим имот от имот с идентификатор 65468.150.23, 65468.153.6, една трета идеални части от недвижим имот от имот с идентификатор 65468.156.25, една трета идеални части от недвижим имот от имот с идентификатор 65468.158.20, 65468.166.2, една трета идеални части от недвижим имот от имот с идентификатор 65468.170.4, една трета идеални части от недвижим имот от имот с идентификатор 65468.170.32, 65468.177.239;

5.8. Нотариален акт за замяна на недвижими имоти № 72, том II, рег. № 3042, дело № 218 от 2022 г. от 11.08.2022 г., съгласно който „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД прехвърля собствеността върху свои недвижими имоти, а в замяна придобива собствеността върху следните поземлени имоти с идентификатори: 00571.5.4, 00571.10.6, 00571.14.1, 00571.14.2, една втора идеални части от поземлен имот с идентификатор 00571.14.9, 00571.14.11, 00571.14.14, седем осми идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.50.11, 65468.51.3, 65468.63.10, 65468.65.11, 65468.101.7, 65468.102.5., 65468.125.9, 65468.161.7, 65468.162.5, 65468.162.15, 65468.162.21, 65468.163.10, 65468.163.22;

5.9. Нотариален акт за покупко-продажба № 121, том II, рег. № 4156, дело № 262 от 2022 г. от 23.09.2022 г., на поземлен имот с идентификатор 65468.63.11;

5.10. Нотариален акт за собственост на недвижими имоти, придобити по давност № 31, том III, рег. № 5381, дело № 370/2022 г. от 08.12.2022 г., съгласно който „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е собственик по силата на давностно владение на следните недвижими с идентификатори: 65468.50.9, 65468.52.18, 65468.58.5, 65468.58.7, 65468.58.13, 65468.58.23, 65468.58.26, 65468.58.31, 65468.63.12, 65468.64.5, дванадесет четиридесет и пети идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.47.22, една втора идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.48.23, единадесет тридесет и шести идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.62.7, единадесет тридесет и шести идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.102.9;

5.11. Нотариален акт за покупко-продажба № 19, том III, рег. № 5244, дело № 358 от 2022 г. от 29.11.2022 г. на поземлени имот с идентификатори 65468.63.13 и 65468.150.13;

5.12. Нотариален акт за покупко-продажба № 52, том II, рег. № 2752, дело № 201 от 2022 г. от 02.08.2022 г. на поземлен имот с идентификатор 65468.63.15.

**6. Относно поземлен имот с идентификатор 65468.64.31, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Нейкови дъбици“:**

6.1. Нотариален акт за собственост на недвижими имоти, придобити по давност № 3, том III, рег. № 5068, дело № 342/2022 г. от 16.11.2022 г., съгласно който „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е собственик по силата на давностно владение на следните недвижими с идентификатори: 65468.48.17, 65468.48.18, 65468.51.6, 65468.51.12, 65468.51.13, 65468.51.16, една шеста идеални части от поземлен имот с идентификатор: 65468.51.24, 65468.52.5, 65468.52.8, 65468.52.10, 65468.52.12, 65468.52.13, 65468.52.20, 65468.52.22, 65468.52.23, 65468.52.24, 65468.52.25, 65468.53.3, 65468.53.4, 65468.53.8, 65468.53.10, 65468.53.12, 65468.53.16, 65468.53.17, 65468.53.19, 65468.53.20, 65468.53.22, 65468.53.23, 65468.53.24, 65468.53.27, 65468.58.17, 65468.58.20, 65468.62.1, 65468.62.3, 65468.62.8,

65468.63.6, една втора идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.63.14, 65468.64.1, 65468.64.2, 65468.64.6, 65468.64.8, 65468.64.9, 65468.64.17, 65468.64.18, 65468.64.19, 65468.64.21, 65468.64.23, единадесет дванадесети идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.162.23, 65468.165.14, 65468.165.15, една втора идеални части от поземлен имот с идентификатор 00571.14.9 ;

6.2. Нотариален акт за собственост на недвижими имоти, придобити по давност № 31, том III, рег. № 5381, дело № 370/2022 г. от 08.12.2022 г., съгласно който „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е собственик по силата на давностно владение на следните недвижими имоти с идентификатори 65468.50.9, 65468.52.18, 65468.58.5, 65468.58.7, 65468.58.13, 65468.58.23, 65468.58.26, 65468.58.31, 65468.64.5, дванадесет четиридесет и пети идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.47.22, една втора идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.48.23, единадесет тридесет и шести идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.62.7, единадесет тридесет и шести идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.102.9;

6.3. Нотариален акт за покупко-продажба № 192, том II, рег. № 4884, дело № 332 от 2022 г. от 08.11.2022 г. на поземлени имоти с идентификатори 65468.58.24 и 65468.64.3;

6.4. Нотариален акт за замяна на недвижими имоти № 35, том III, рег. № 5399, дело № 374 от 2022 г. от 09.12.2022 г., съгласно който „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД прехвърля собствеността върху свой недвижим имот, а в замяна придобива собствеността върху следните поземлени имоти с идентификатор 65468.64.4;

6.5. Нотариален акт за покупко-продажба № 101, том II, рег. № 3390, дело № 246 от 2022 г. от 31.08.2022 г. на поземлени имоти с идентификатори 65468.62.16, 65468.62.20, 65468.64.7;

6.6. Нотариален акт за покупко-продажба № 117, том I, рег. № 1205, дело № 78 от 2022 г. от 19.04.2022 г. на 89/96 идеални части от поземлени имоти с идентификатори 65468.64.10, 65468.91.18, 65468.100.6, 65468.158.14, 65468.159.38;

6.7. Нотариален акт за покупко-продажба № 137, том I, рег. № 1497, дело № 95 от 2022 г. от 05.05.2022 г. на 1/48 идеални части от поземлени имоти с идентификатори 65468.60.18, 65468.60.26, 65468.62.13, 65468.65.17, 65468.102.26, 65468.162.16, 65468.91.18, 65468.100.6, 65468.158.14, 65468.159.38;

6.8. Нотариален акт за собственост на недвижими имоти, придобити по давност № 149, том I, рег. № 1608, дело № 105/2022 г. от 16.05.2022 г., съгласно който „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е собственик по силата на давностно владение на 5/96 идеални части от следните недвижими имоти с идентификатори 65468.60.18, 65468.60.26, 65468.62.13, 65468.65.17, 65468.102.4, 65468.102.12, 65468.102.26, 65468.162.16, 65468.64.10, 65468.91.18, 65468.100.6, 65468.158.14, 65468.159.38;

6.9. Нотариален акт за покупко-продажба № 119, том II, рег. № 4137, дело № 260 от 2022 г. от 20.09.2022 г. на поземлени имоти с идентификатори 65468.48.13 и 65468.64.13;

**7. Относно поземлен имот с идентификатор 65468.101.18, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Илафтарла“:**

7.1. Акт № 1491 за публична общинска собственост от 15.02.2021 г. на поземлен имот с идентификатор 65468.101.1;

7.2. Нотариален акт за покупко-продажба № 46, том II, рег. № 3653, дело № 228 от 2021 г. от 21.10.2021 г. на поземлени имоти с идентификатори 65468.101.2 и 65468.163.16;

7.3. Договор за учредяване възмездно право на строеж и сервитути върху недвижими имоти по реда на Закона за общинската собственост рег. № 843/03.10.2023 г. за учредяване на безсрочно възмездно право на строеж и сервитути на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД за изграждане на енергийни обекти по одобрен ПУП-ПР и ПЗ, с които се обособяват



урегулирани поземлени имоти – за производство на електрическа енергия от ВЕИ върху недвижими имоти:

- 76017/79881 идеални части от проектен имот с идентификатор 65468.117.16;
- 35197/39200 идеални части от проектен имот с идентификатор 65468.101.18;
- 21201/24868 идеални части от проектен имот с идентификатор 65468.162.41;

**8. Относно поземлен имот с идентификатор 65468.101.19, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Илафтарла“:**

8.1. Договор за покупко-продажба чрез публичен търг с тайно наддаване на недвижим имот по чл. 35, ал. 1 от Закона за общинската собственост, съгласно който Община Пазарджик продава на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД 20 бр. недвижими имоти, частна общинска собственост, а именно поземлени имоти с идентификатори: 65468.50.41, 65468.51.25, 65468.52.27, 65468.64.29, 65468.65.20, 65468.101.13, 65468.102.38, 65468.103.15, 65468.104.24, 65468.119.8, 65468.120.5, 65468.124.2, 65468.124.3, 65468.125.26, 65468.125.28, 65468.125.29, 65468.162.31, 65468.162.32, 65468.162.34, 65468.166.23;

8.2. Нотариален акт за покупко-продажба № 17, том I, рег. № 378, дело № 17 от 2023 г. от 30.01.2023 г. на поземлени имоти с идентификатори, както следва: 1/3 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.14.27; 65468.22.6, 65468.22.7, 65468.28.25, 65468.35.23, 65468.37.18, 1/3 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.39.17; 65468.44.10; 1/3 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.47.15; 65468.49.10, 1/3 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.50.24; 65468.56.1; 1/3 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.58.6; 65468.63.8; 1/3 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.72.18, 1/3 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.76.6; 65468.80.31, 65468.80.33, 1/3 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.87.17; 1/3 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.98.8; 65468.101.3, 65468.111.2, 65468.121.11, 65468.127.27, 1/3 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.130.38, 1/3 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.150.23; 65468.153.6, 1/3 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.156.25; 1/3 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.158.20; 65468.166.2, 1/3 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.170.4; 1/3 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.170.32; 65468.177.239;

8.3. Нотариален акт за замяна на недвижими имоти № 72, том II, рег. № 3042, дело № 218 от 2022 г. от 11.08.2022 г., съгласно който „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД прехвърля собствеността върху свои недвижими имоти, а в замяна придобива собствеността върху следните поземлени имоти с идентификатори: 00571.5.4, 00571.10.6, 00571.14.1, 00571.14.2, една втора идеални части от поземлен имот с идентификатор 00571.14.9, 00571.14.11, 00571.14.14, седем осми идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.50.11, 65468.51.3, 65468.63.10, 65468.65.11, 65468.101.7, 65468.102.5., 65468.125.9, 65468.161.7, 65468.162.5, 65468.162.15, 65468.162.21, 65468.163.10, 65468.163.22;

8.4. Нотариален акт за собственост на недвижими имоти, придобити по давност № 162, том I, рег. № 1761, дело № 118/2022 г. от 25.05.2022 г., съгласно който „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е собственик по силата на давностно владение на следните недвижими имоти с идентификатори 00571.10.2, 65468.65.1, 65468.65.2, 65468.65.5, 65468.65.10, 65468.65.12, 65468.101.9, 65468.162.4, 65468.162.10, 65468.162.12, 65468.164.13, 65468.165.3, 65468.165.5, 65468.165.11;

8.5. Нотариален акт за замяна на недвижими имоти № 61, том III, рег. № 5657, дело № 395 от 2022 г. от 22.12.2022 г., съгласно който „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД прехвърля собствеността върху свои недвижими имоти, а в замяна придобива собствеността върху

следните поземлени имоти с идентификатори: 00571.13.3, 00571.13.12, 65468.50.25, 65468.65.4, 65468.65.7, 65468.101.5, 65468.102.17, 65468.102.22, 65468.102.33, 65468.125.1, 65468.125.2, 65468.125.24, 65468.162.13, 65468.162.19;

8.6. Нотариален акт за замяна на недвижими имоти № 1, том III, рег. № 5062, дело № 340 от 2022 г. от 16.11.2022 г., съгласно който „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД прехвърля собствеността върху свои недвижими имоти, а в замяна придобива собствеността върху следните поземлени имоти с идентификатори: 00571.13.10, 00571.71.14, 00571.72.4, 00571.73.24, 00571.73.31, 00571.73.33, 00571.86.23, 00571.88.12, 00571.507.3, 33/45 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.47.22; 65468.50.32, 65468.58.9; 25/36 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.62.7; 65468.62.11, 65468.65.8, 65468.101.8; 25/36 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.102.9; 65468.121.6, 65468.121.7, 65468.162.26, 65468.163.6, 65468.164.1, 65468.165.20, 65468.165.21;

8.7. Договор с рег. № 264 от 14.04.2022 г. за покупко-продажба чрез публичен търг с тайно наддаване на недвижим имот по чл. 35, ал. 1 от Закона за общинската собственост, съгласно който Община Пазарджик продава на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД недвижими имоти, частна общинска собственост, а именно поземлени имоти с идентификатори 00571.1.17, 00571.1.18, 00571.12.2, 00571.71.40, 00571.85.5, 00571.85.16, 00571.85.18, 00571.507.1, 00571.507.4, 00571.507.6, 00571.507.8, 00571.507.11, 00571.507.12, 00571.508.3, 65468.65.13, 65468.65.14, 65468.101.4, 65468.123.7;

8.8. Нотариален акт за покупко-продажба № 95, том II, рег. № 4119, дело № 274 от 2021 г. от 29.11.2021 г. на поземлен имот с идентификатор 65468.101.6;

8.9. Нотариален акт за замяна на недвижими имоти № 111, том I, рег. № 1133, дело № 74 от 2022 г. от 14.04.2022 г., съгласно който „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД прехвърля собствеността върху свои недвижими имоти, а в замяна придобива собствеността върху следните поземлени имоти с идентификатори: 00571.2.4, 65468.60.11, 65468.101.10, 65468.103.7, 65468.125.13.

#### **9. Относно поземлен имот с идентификатор 65468.124.5, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Илафтарла“:**

9.1. Акт № 1543 за публична общинска собственост от 15.03.2022 г. на поземлен имот с идентификатор 65468.124.1;

9.2. Договор за учредяване възмездно право на строеж и сервитути върху недвижими имоти по реда на Закона за общинската собственост рег. № 744/16.08.2023 г. за учредяване на безсрочно възмездно право на строеж и сервитути на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД за изграждане на енергийни обекти по одобрен ПУП-ПР и ПЗ, с които се обособяват урегулирани поземлени имоти – за производство на електрическа енергия от ВЕИ върху недвижими имоти:

- 48086/51576 идеални части от проектен имот с идентификатор 65468.124.5;
- 6033/130398 идеални части от проектен имот с идентификатор 65468.163.28;

10.3. Нотариален акт за собственост на идеални части от недвижим имот № 20, том I, рег. № 333, дело № 19 от 2024 г. от 08.02.2024 г., с който РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД се признава за собственик, въз основа на изменение на кадастралната карта и проект за ПУП-ПРЗ, одобрен със Заповед № 133 от 31.05.2023 г. на кмета на община Пазарджик, на 3490/51576 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.124.5.

**„РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е представило и скици на поземлените имоти, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Пазарджик, както следва:**

1. Скица на поземлен имот № 15-156627-16.02.2024 г. за поземлен имот с идентификатор 65468.120.10, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-123/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от: 16.02.2024 г., площ от 82 036 m<sup>2</sup> с трайно предназначение на територията урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 65468.120.6; 65468.120.3; 65468.120.1;

2. Скица на поземлен имот № 15-156642-16.02.2024 г. за поземлен имот с идентификатор 65468.163.28, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от 16.02.2024 г., площ от 130 398 m<sup>2</sup> с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 65468.163.27; 65468.163.26; 65468.163.24; 65468.163.23; 65468.163.22; 65468.163.21; 65468.163.20; 65468.163.19; 65468.163.18; 65468.163.17; 65468.163.16; 65468.163.15; 65468.163.12; 65468.163.11; 65468.163.10; 65468.163.9; 65468.163.8; 65468.163.7; 65468.163.6; 65468.163.5; 65468.163.4; 65468.163.3; 65468.163.2; 65468.163.1; 65468.120.4;

3. Скица на поземлен имот № 15-178189-21.02.2024 г. за поземлен имот с идентификатор 65468.117.16, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от: 21.02.2024 г., площ от 79 881 m<sup>2</sup> с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 65468.117.8, 65468.117.2; 65468.116.10; 65468.116.5;

4. Скица на поземлен имот № 15-156637-16.02.2024 г. за поземлен имот с идентификатор 65468.162.41, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от: 16.02.2024 г., площ от 24 868 m<sup>2</sup> с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 65468.162.1; 65468.120.5;

5. Скица на поземлен имот № 15-150043-15.02.2024 г. за поземлен имот с идентификатор 65468.63.20, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, площ от 76 454 m<sup>2</sup> с трайно предназначение на територията урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 65468.63.18; 65468.63.16; 65468.50.42; 65468.50.41;

6. Скица на поземлен имот № 15-149922-15.02.2024 г. за поземлен имот с идентификатор 65468.64.31, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от 14.02.2024 г., площ от 30 597 m<sup>2</sup> с трайно предназначение на територията урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 65468.64.13; 65468.64.10; 65468.64.9; 65468.64.8; 65468.64.7; 65468.64.6; 65468.64.5; 65468.64.4; 65468.64.3; 65468.64.2; 65468.64.1;

7. Скица на поземлен имот № 15-163800-19.02.2024 г. за поземлен имот с идентификатор 65468.101.18, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от 19.02.2024 г., площ от 39 200 m<sup>2</sup> с трайно предназначение на

територията урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 65468.101.2; 65468.101.1;

8. Скица на поземлен имот № 15-150031-15.02.2024 г. за поземлен имот с идентификатор 65468.101.19, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, площ от 68 161 m<sup>2</sup> с трайно предназначение на територията урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 65468.101.16; 65468.101.15; 65468.101.13;

9. Скица на поземлен имот № 15-156631-16.02.2024 г. за поземлен имот с идентификатор 65468.124.5, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от: 16.02.2024 г., площ от 51 576 m<sup>2</sup> с трайно предназначение на територията урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 65468.124.3; 65468.124.2; 65468.124.1.

**С оглед гореизложеното и с цел оптимизиране на застрояването на терените, върху които се изгражда енергийния обект ФЕЦ „Априлци“ с неговото разширение до 400 MW<sub>p</sub> (300 MW), Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията следва да се измени с посочените от дружеството 9 поземлени имоти с обща площ от 583 171 m<sup>2</sup> (583,171 дка), за които са представени необходимите документи за собственост.**

**Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта, в т.ч. за разширение на енергийния обект:**

В производството по издаване на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ преди изграждане на енергийния обект ФЕЦ „Априлци“, както и при изпълнението на отделните части и етапи, „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е доказало наличието на финансови възможности и способност да осигури необходимите средства и обезпечения, като структурата на финансиране е ХХХ% собствени средства и ХХХ% привлечени средства. Видно от решението за издаване на лицензия, дружеството е представило необходимата информация, съгласно изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ, а именно годишни финансови отчети за последните три години, както и данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източниците на финансиране на проекта, в производството по издаване на лицензия, „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е представило бизнес план, инвестиционен анализ и финансов модел отразяващи спецификите при изграждането и въвеждането в експлоатация на отделните етапи и части от проекта „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 400 MW<sub>p</sub>“.

В тази връзка общо инвестиционните разходи за ФЕЦ „Априлци“ с мощност до 400 MW<sub>p</sub> са в размер на ХХХ хил. лв., като източниците на финансиране са ХХХ % собствени парични средства в размер на ХХХ хил. лв. и ХХХ% привлечени средства в размер на ХХХ хил. лв.

Предвид горното, следва да се има предвид, че при изграждането на целия енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност) или 400 MW<sub>p</sub>“, „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е доказало наличие на достатъчно по размер средства и придружаващите ги обезпечения, които да послужат като гаранция при реализирането на инвестицията, в т.ч. и по отношение на имотите, върху които е или ще

бъде изграден енергийния обект на дружеството, вследствие на обединяване/разширяване на съществуващите имоти с нови, с цел оптимизиране на застрояването във връзка с разширението на ФЕЦ „Априлци“.

В тази връзка при доказано осигурено финансиране на проекта и при заложените параметри и допускания от дружеството в изработените финансови модели, при които в прогнозния паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода на обслужване на привлечените средства по сключени договори за заеми с кредитни институции, е установено че нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по сключените договори с финансиращи институции.

В подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 07.03.2024 г. „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е декларирало, че в одобрения с Решение № БП-18 от 19.08.2021 г. на КЕВР бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г., актуализиран с Решение № БП-22 от 23.02.2023 г. на КЕВР за периода 2023 г. – 2025 г., както и във финансовия модел няма съществени промени, които да водят до необходимост от актуализиране на одобрения бизнес план и финансов модел на дружеството.

**Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта в цялост, като по отношение на обединяването/разширяването на имоти с допълване на 9 поземлени имота, с цел оптимизиране на застрояването няма да повлияе негативно върху финансовото състояние на дружеството и върху осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“.**

**Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 07.03.2024 г., представляваща защитена по закон информация:**

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-23 от 14.03.2024 г. от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е изискано да представи становище, относно подаденото заявление, в което да е посочено подробно следното: обхвата на информацията, съставляваща защитена по закон, в кои документи към заявлението се съдържа, както и подробни основания и мотиви за нейното квалифициране като такава.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 01.04.2024 г. „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е посочило следното:

В обхвата на информацията, съставляваща защитена по закон се включват представените със заявлението документи за собственост (скици, документи за собственост, влезли в сила ПУП), в които се съдържат лични данни на физически лица, информацията, за които е защитена съгласно Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 г. относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и за отмяна на Директива 95/46/ЕО и доколкото същите не са уредени в регламента, информацията е защитена и по реда на Закона за защита на личните данни.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна 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 „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е мотивирало искането си. В тази връзка, посочената информация 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, а данните, които са достъпни в публични регистри и които са 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 заявление.

Изказвания по т.4.:

Ал. Йорданов отбеляза, че това е една поредица от сделки, свързани с различни етапи на изграждане на енергийни обекти, които „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД сключва, за да обезпечи финансирането и изграждането

Р. Наков обясни, че това е изменение на лицензия, не е сделка.

Ал. Йорданов отговори, че няма значение. Въпросът е, че при въвеждане на нови изградени етапи това също се прави. Комисията достатъчно детайлно е запозната с всичките проекти на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, заради което моли за по-стегнато докладване, доколкото касае изменението на лицензията.

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по заявление от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ. „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е титуляр на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ в село Сбор и село Априлци в различни поземлени имоти. С подаденото заявление дружеството е пискало изменение в частта на Приложение № 2 към лицензията, а именно с добавяне на поземлен имот и промяна на идентификаторите на имоти, вследствие на обединяване/разширяване на съществуващи имоти. Към заявлението е представено първоначално издаденото Приложение № 2. Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията. Исканото изменение ще доведе до промяна на Приложение № 2, което следва да се актуализира.

С писмо от 15.03.2024 г. „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е представило коригиран проект на първоначално представеното Приложение № 2 към лицензията, като моли Комисията същият да бъде одобрен, вместо първоначално представения със заявлението. След извършен преглед на представения коригиран проект на Приложение № 2, се е установило, че дружеството е премахнало от проекта 5 поземлени имоти с обща площ 1 584 000 кв. м.

Съгласно представения коригиран проект на Приложение № 2, в него са попаднали 10 поземлени имота, които са описани подробно в доклада. Общата площ на описаните имоти е 589,824 дка.

Работната група е изисквала информация за наличие на висящи производства по оспорване на собствеността или приключили производства с влезли в сила съдебни решения, с които са отменени нотариални актове за собственост на недвижими имоти на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, попадащи в обхвата на поисканото изменение на лицензията в частта на проекта на Приложение № 2, първоначално представено със заявлението. С писмо от 01.04.2024 г. дружеството е представило декларация от управителя на дружеството, Гинка Върбакова, в която се заявява, че представеният допълнително нов проект на Приложение № 2 по отношение на поисканото изменение на лицензията касае 2 имота с променени идентификатори и включване на 7 нови имота, за които имоти няма висящи производства по оспорване на собствеността и/или приключили производства с влезли в сила съдебни решения, с които са отменени посочените нотариални актове.

По отношение на недвижимите имоти на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, които са включени в актуализираното Приложение № 2, одобрено с Решение на КЕВР от 13.10.2023 г., работната група е изисквала от дружеството информация за наличие на висящи производства по оспорване на собствеността или приключили производства с влезли в сила съдебни решения, с които са отменени съответните актове за собственост. В тази връзка, с писмо от 01.04.2024 г. дружеството е представило информация, че за 2 (два) от имотите в актуализираното Приложение № 2, одобрено с Решение № И2-Л-543 от 13.10.2023 г. на КЕВР има висящи съдебни спорове по отношение на имоти, включени в новообразуваните имоти, а именно за имот с идентификатор 65468.53.33 има 2 образувани

граждански дела, и за имот с 65468.103.23 има образувано гражданско дело, по което има решение, с което е уважен искът на ишците. Срещу решението е подадена въззивна жалба до Окръжен съд-Пазарджик, по която към момента не е образувано въззивно гражданско дело.

С писмо от 12.04.2024 г. „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е поискало от проекта на Приложение № 2 към лицензията, представен на 15.03.2024 г., да отпадне имот, записан по т. 11. – „Имот с идентификатор 65468.119.11 с площ 6,653 дка“. Този имот е образувал имот с друг идентификатор, който първоначално е бил по т.1 на стр.3. Там попада този имот, който е вследствие на разширението. В подкрепа на своето искане за изменение на Приложение №2 „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е представило документи, доказващи наличието на вещни права върху поземлените имоти, подробно изброени на стр. 6 – стр. 12 в доклада. „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е представило и скици на поземлените имоти, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Пазарджик по отношение на тези 9 имота.

С оглед гореизложеното и с цел оптимизиране на застрояването на терените, върху които се изгражда енергийният обект ФЕЦ „Априлци“ с неговото разширение до 400 MWp (300 MW), Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията следва да се измени с посочените от дружеството 9 поземлени имоти с обща площ от 583 171 m<sup>2</sup> (583,171 дка), за които са представени необходимите документи за собственост.

По отношение на финансови възможности няма промяна в начина на финансиране.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта в цялост, като по отношение на обединяването/разширяването на имоти с допълване на 9 поземлени имота, с цел оптимизиране на застрояването, няма да повлияе негативно върху финансовото състояние на дружеството и върху осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“.

Към заявлението е представена информация, която представлява защитена по закон информация, като дружеството е представило съответните мотиви за заличаването на информацията, която счита за защитена. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна 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 „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е мотивирало искането си. В тази връзка, посочената информация 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, а данните, които са достъпни в публични регистри и които са 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 заявление.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 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, 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 „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и 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.

Ал. Йорданов помоли да се изчете по-детайлно информацията, която заявителят претендира за заличаване.

Р. Наков прочете: *скици, документи за собственост, влезли в сила ПУП, в които се съдържат лични данни на физически лица, информацията, за която е защитена съгласно Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 г. относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и за отмяна на Директива 95/46/ЕО и доколкото същите не са уредени в регламента, информацията е защитена и по реда на Закона за защита на личните данни.* Единствено това е посочено, други данни и информация не е поискана да бъде заличена.

Ал. Йорданов каза, че това е един чисто професионален казус, който с работната група трябва да се разисква малко по-детайлно извън хода на административното производство, защото личните данни се ползват с автоматична защита по силата на Регламента и националното законодателство. Тоест там дали Комисията ще бъде помолена да ги заличи, или не, тя е длъжна да го направи по силата на Закона. Доколкото имотният регистър е публичен и посочените в него данни, които са публични, не съставляват лични данни

Ив. Н. Иванов каза, че дружеството не иска заличаване.

Ал. Йорданов отбеляза, че самите документи за собственост съдържат данни на собственика, които обаче не са класифицирани като лични данни за целите на регистъра.

Ив. Н. Иванов каза, че те са публични и не могат да бъдат заличавани.

Ал. Йорданов потвърди това и каза, че по самите данни по конкретния обхват трябва да се прокоментира, защото например три имена на собственика в акта за собственост не са лични данни. Има малко поле за дискусия по преценката какво точно се заличава и във връзка с прилагане на Закона за личните данни.

Бл. Голубарев каза, че и тук може да се сметне тогава, че не искат заличаване на търговска тайна. Личните данни са защитени по други нормативни актове. Тогава Комисията да поздрави и това дружество, поне за това.

Ив. Н. Иванов каза, че за придобитите от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД имоти, вероятно ще има и друго изменение на лицензията.

Ал. Йорданов отбеляза, че по този повод е било неговото изказване, защото има една серия от гражданскоправни спорове във връзка с имотите, на които е застроен този ФЕЦ. Комисията особено внимателно и прецизно трябва да подхожда към заличаването на данните, особено на публичните и известни по някаква друга причина, за да не бъде упрекната, че укрива информация от обществото.

Р. Тоткова счита, че предложението на Ал. Йорданов е обосновано, но тъй като Комисията е имала и други случаи, в които има публично оповестени данни, и КЗЛД е питана дали може да се оповестяват, техният отговор е категорично – не. Р. Тоткова счита, че когато се обсъжда този въпрос, е добре да се направи консултация с КЗЛД по конкретните казуси, за да е наясно Комисията и да спази всички правила.

Ал. Йорданов подчерта, че няма никакво различие в мненията. Първо, когато говори за оповестени публично данни, има предвид не лични данни, а данни, които се претендират по реда на защита на търговската тайна и друга защитена по закон



информация. Когато става въпрос за лични данни, там е важно преценката кои точно данни са лични данни. Тук няма никакъв спор по въпроса, че лични данни не следва да се разкриват, когато са такива. Те автоматично се ползват от закрилата на закона. Така че е хубаво още по-прецизно да се разгледат такъв род искания от страна на заявителите и да се направи консултация с КЗЛД, така че Комисията да е прецизна в практиката си.

Ив. Н. Иванов обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 25.04.2024 г. от 10:15 часа, в зала IV в сградата на КЕВР. Председателят 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. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 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-И-23 от 07.03.2024 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 25.04.2024 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, 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 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 доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.5.** Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-164 от 02.04.2024 г., подадено от „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД, за даване на разрешение за започване 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-Л-164 от 02.04.2024 г., от „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД за даване на разрешение за започване

осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-96 от 04.04.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-164 от 08.04.2024 г. дружеството е представило допълнителна информация и документи към заявлението.

**След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства Комисията приема за установено следното:**

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване 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 изградения 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 „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-736-01 от 22.02.2024 г., издадена от Комисията с Решение № Л-736 от 22.02.2024 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 „Рамануша“) с инсталирана мощност 48 MW (AC), в поземлени имоти с идентификатори 67338.75.15, 67338.75.47, находящи се в гр. Сливен, местност „Кютюклока“ и поземлени имоти с идентификатори 67338.76.14, 67338.76.15 находящи се в гр. Сливен, местност „Сливенски кър“, с обща площ на поземлените имоти от 570 610 m<sup>2</sup>.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, преди започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергийния обект, за който е издадена лицензия, лицензиантът е длъжен да представи пред комисията: документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ); данни за техническите и експлоатационните характеристики на изградения 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, съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закон 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.

На основание чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, по искане на лицензианта процедурата по разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност може да се извърши след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15 съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството (ДВ, бр. 72 от 2003 г.). В този случай, лицензиантът представя документите по чл. 21, ал. 1, т. 2 - б от НЛДЕ и констативния акт.

Административното производство по даване на разрешение от страна на КЕВР за започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект е 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 на годността за приемане на строежа (образец 15), приложение към чл. 7, ал. 3, т. 15 към 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 ЗУТ.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-164 от 02.04.2024 г., дружеството е поискало разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична централа, а именно: енергиен обект с инсталирана мощност 48 MW (AC).

1. За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, дружеството е представило информация за техническите и експлоатационните характеристики на енергийния обект – ФЕЦ „Рамануша“, за който се иска разрешение на Комисията.

#### **Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики:**

ФЕЦ „Рамануша“ е с инсталирана мощност 48 MW (AC) изградена в поземлени имоти с идентификатори 67338.75.15, 67338.75.47, находящи се в гр. Сливен, местност „Кютюклюка“ и поземлени имоти с идентификатори 67338.76.14, 67338.76.15 находящи се в гр. Сливен, местност „Сливенски кър“, с обща площ на поземлените имоти от 570 610 m<sup>2</sup>.

Модулите са тип монокристални, произведени с най-нова технология (ТОПКОН) с капацитет 570-575 W<sub>p</sub>. Ефективността им е 22,2-22,4% с годишна линейна деградация от 0,40%, като за първата година деградацията е от порядъка на до 1%.

Модулите са двулицеви, което увеличава ефективността им, дължащо се на възможността и задната страна на модула да генерира електроенергия, на база „улавяне“ на отразена слънчева радиация.

Размерите на един модул са: 2278x1134x30 mm. Клетките са облицовани от двете страни със стъкло.

Конструкцията, върху която са разположени фотоволтаичните модули е изработена от поцинкована стомана, фиксира се на земя с директно набиване на „крака“ и на нея се разполагат модулите портретно на два реда.

#### **Инвертори и трансформаторни станции**

Инверторите са стрингови с мощност 250 kW, като се настройват на работа 228 kW или 250 kW. Те са разположени в полето в близост до конструкция в края на редовете и посредством кабелни връзки електроенергията се насочва към трансформаторните станции. В проекта има разположени 8 бр. трансформаторни станции. Една трансформаторна станция може да поема до 6500 – 6750 kVA мощност, като изходящото им напрежение е на 33 kV.

Има един брой силов трансформатор със следните характеристики: 40/50 MVA, 110/33/(6.3) kV, ONAN/ONAF, проектиран и изпълнен съгласно стандарти IEC, със стандартни аксесоари по IEC и комплект резервни части. Те са разположени в подстанцията на обекта, където ще се извършва и меренето.

**Тип на съоръжения за присъединяване**

За ФЕЦ „Рамануша“ е изградена собствена подстанция 33/110 kV, която е разположена в поземлен имот с идентификатор 77476.57.11. Фотоволтаичните полета, разположени в парцелите, са свързани посредством подземни кабелни линии към сочената подстанция, в която е монтиран силовият трансформатор, описан по-горе. От подстанцията тръгва нов кабелен електропровод 110 kV до ново изводно поле 110 kV от ОРУ 110 kV на п/ст „Сливен Индустрия“.

Основните технически параметри на инверторите са, както следва:

<b>Инвертор</b>	<b>Инверторна станция XXX</b>
МРР диапазон на изменение на входното напрежение (DC), V	500-1500 V
Максимално входно напрежение, V	1500 V
Максимален входен ток, A	30 A
Номинално изходно напрежение (AC), V	800 V
Номинална изходна мощност, kVA	250 kVA
Максимална изходна мощност, kW	250 kW/228 kW ~ 40 градуса
Номинален изходен ток, A	165 A
Максимален изходен ток, A	180 A
Максимален КПД, % Max. Efficiency	98,6%
Euro Efficiency	98%
Фактор на мощността	>0,99
IP защитен клас	IP66
Честота, Hz	50 Hz
Брой на фазите	3
Работна температура	-25°C до +60°C

Присъединяването на ФЕЦ „Рамануша“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД („ЕСО ЕАД“) съгласно Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-1663/19.07.2023 г., е осъществено посредством:

- Нова повишаваща подстанция 33/110 kV;
- Нов въздушен електропровод 110 kV за присъединяване на подстанцията на обекта до ново изводно поле 110 kV от ОРУ 110 kV на п/ст „Сливен Индустрия“;
- Реконструкция на п/ст „Сливен Индустрия“ с оборудване на ново поле 110 kV;
- Релейни защиты за нова ВЛ 110 kV ;
- Оптична комуникационна връзка между п/ст „Сливен Индустрия“ и новата подстанция на обекта;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация;
- Средства за търговско измерване.

**2.** 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 които ще се осъществява лицензионната дейност, заявителят е предоставил следните документи:

- Нотариален акт за продажба на недвижим имот № 119, том IV, рег. № 6992, дело № 588 от 26.11.2020 г. на нотариус Надя Вълчева, рег. №522 на НК, вписан в СВ – Сливен, акт № 190, том XXII, дело № 3768/2020 г. от 26.11.2020 г. За имота е налична Скица № 15-9985-06.01.2023 г., издадена от Служба по ГKK – гр. Сливен;

- Нотариален акт за продажба на недвижим имот № 132, том IV, рег. № 7070, дело № 598 от 01.12.2020 г. на нотариус Надя Вълчева, рег. № 522 на НК, вписан в СВ – Сливен, акт № 43, том XXIII, дело № 3817/2020 г. от 01.12.2020 г. За имота е налична Скица № 15-9983-06.01.2023 г., издадена от Служба по ГKK – гр. Сливен;

- Нотариален акт за продажба на недвижим имот № 65, том I, рег. № 876, дело № 48 от 13.02.2020 г. на нотариус Надя Вълчева, рег. № 522 на НК, вписан в СВ – Сливен, акт № 62, том III, дело № 420/2020 г. от 13.02.2020 г. За имота е налична Скица № 15-9972-06.01.2023 г., издадена от Служба по ГKK – гр. Сливен;

- Нотариален акт за продажба на недвижим имот № 190, том III, рег. № 6161, дело № 482 от 21.10.2020 г. на нотариус Надя Вълчева, рег. № 522 на НК, вписан в СВ – Сливен, акт № 36, том XIX, дело № 3188/2020 г. от 22.10.2020 г. За имота е налична Скица № 15-9982-06.01.2023 г., издадена от Служба по ГKK – гр. Сливен;

- Договор за предоставяне право на прокарване на отклонение от общи мрежи и съоръжения на техническата инфраструктура, сключен при условията на чл. 193, ал. 1 от ЗУТ, вписан в Служба по вписванията – Сливен, акт № 159, том XXX, дв.вх.№ 8725/20.12.2022 г.;

- Договор за предоставяне право на прокарване на отклонение от общи мрежи и съоръжения на техническата инфраструктура, сключен при условията на чл. 193, ал. 1 от ЗУТ, вписан в Служба по вписванията – Сливен, акт № 170, том XXX, дв.вх.№ 8738/20.12.2022 г.

За поземлените имоти, в които са построени гореописаните обекти, „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е представило и скици за всеки от имотите, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГKK) – гр. Сливен. От тях е видно, че трайното предназначение на териториите е „урбанизирани“, а начинът на трайно ползване е „за електроенергийно производство“.

**3.** 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 (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите (ЗВ), заявителят е представил заверени копия на:

- Решение № СЗ-3-ЕО/2020 г. от 09.04.2020 г. на РИОСВ – Стара Загора за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка, с което е постановено да не се извършва Екологична Оценка и Оценка за съвместимост с предмета и целите на опазване в защитените зони за „Подробен устройствен план-План за застрояване (ПУП-ПЗ) на имот с идентификатор 67338.76.14 по кадастрална карта на град Сливен за изграждане на фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност до 14 MW“, който

няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони;

- Решение № СЗ-4-ЕО/2020 г. от 13.04.2020 г. на РИОСВ – Стара Загора за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка, с което е постановено да не се извършва Екологична Оценка и Оценка за съвместимост с предмета и целите на опазване в защитените зони за „Подробен устройствен план-План за застрояване (ПУП-ПЗ) на имот с идентификатор 67338.76.15, землище на гр. Сливен за изграждане на фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност до 4 MW“, който няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони;

- Решение № СЗ-10-ЕО/2021 г. от 16.03.2021 г. на РИОСВ – Стара Загора за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка, с което е постановено да не се извършва Екологична Оценка и Оценка за съвместимост с предмета и целите на опазване в защитените зони за „Изменение на ОУП на община Сливен и Подробен устройствен план – план за застрояване на имот с идентификатор 67338.75.15 и 67338.75.47, землище на гр. Сливен за изграждане на фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност до 50 MW“, който няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони.

4. 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 е видно следното:

„ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е представило информация за управленската и организационна структура, от която е видно, че „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с едноличен собственик „СИСОЛ ИНВЕСТ“ ЕООД, вписано в ТРРЮЛНЦ с ЕИК 206802621, Р България. Управител на дружеството е Георги Томов Златарев. В качеството си на единствен управител на „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е с основни управленски функции, както следва:

➤ осъществява връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия;

➤ ръководи поддържането и развитието на дейността на дружеството;

➤ следи за изпълнението на договори с изпълнители;

➤ подпомага и координира възложените дейности на външни контрагенти.

Представена е диплома на управителя на дружеството за завършено средно образование със специалност „Извличане и преработка на нефт и газ“. В областта на възобновяемите енергийни източници, освен придобитите опит и знания като управител на лицензирания търговец на електрическа енергия „СИ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ЕАД, управителят на „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е преминал обучения, удостоверени със следните сертификати:

• Удостоверение за професионално обучение № 525-227/29.11.2022 г. от Център за професионално обучение към „Рувекс“ АД, гр. София – по част от професия „Техник на енергийни съоръжения и инсталации“ по специалност „Възобновяеми енергийни източници“ курс „Фотоволтаични инсталации“;

- Сертификат за преминало обучение за търговия на пазарен сегмент „Ден напред“ към Българска независима енергийна борса.

Дружеството посочва, че освен на вътрешнофирмен потенциал, основно свързан с комуникацията с институции и съблюдаване на изпълнението на възложени дейности на външни специалисти, поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Рамануша“ ще се осъществява от следните специализирани дружества: „XXX“ ООД и „XXX“ ЕООД.

**Основните задължения на „XXX“ ЕООД по O&M договор 1 включват следните дейности:**

- поддържа високо квалифициран и опитен персонал с необходимата квалификация съгласно изискванията на ЗЕВИ за извършване на поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници;
- отговоря за нормалната работа на централата и присъединителните съоръжения в рамките на границата на собственост от софтуерно естество;
- осъществява мониторинг и контрол на работата на трансформаторни станции;
- поддържа писмена информация за дейностите, извършени по ФЕЦ „Рамануша“, която се предоставя периодично на „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД или при поискване;
- ще спазва и изпълнява приетия план за поддръжка и експлоатация;
- ще осигури безопасното и законосъобразно упражняване на дейността по производство на електрическа енергия от обекта и др.

**Основните задължения на „XXX“ ЕООД по O&M договор 2 включват следните дейности:**

- Мониторинг и контрол на работата на ФЕЦ „Рамануша“ от механична гледна точка в светлата част на денонощието – стрингове, инвертори, панели, външни допълнителни трансформатори, дизел генератори, комуникационни съоръжения, друга комуникационна и електроапаратура;
- Косене;
- Визуална инспекция на модулите и останалата техническа инфраструктура на централата;
- Регулярни лабораторни измервания.

**Прогнозиране на производството на ФЕЦ „Рамануша“:**

Дейностите по прогнозиране на производството от централата, изготвяне и подаване на почасови графици за електрическа енергия до „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД ще разчита на експертен екип от „СИ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ЕАД – лицензиран търговец на електрическа енергия и дружество-майка на заявителя.

Дружеството заявява, че след стартирането на лицензионната дейност по производство на електрическа енергия посредством ФЕЦ „Рамануша“, при необходимост,

ще привлече допълнителни човешки ресурси с подходяща автобиография и професионален опит. Представени са и копия на дипломи и автобиографии на специалистите, които ще са ангажирани при работата на централата.

**5.** С оглед на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ**, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД декларира, че одобрения с Решение № БП-8 от 22.02.2024 г. на КЕВР бизнес план, както и финансовия модел, са актуални към датата на подаване на заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-164 от 02.04.2024 г.

Съгласно чл. 21, ал. 3 от НЛДЕ, в производството по даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, Комисията следва да прецени дали заявителят има финансови възможности за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. В тази връзка, следва да се отбележи, че в производството по издаване на лицензия, дружеството е заявило, че за изграждането на ФЕЦ „Рамануша“, са планирани общо инвестиционни разходи в размер на XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства. Като доказателство за осигуряване на привлечените средства за изграждане, дружеството е представило копие на сключен Договор за заем от 01.02.2023 г., между „XXX“ ЕООД – заемодател и „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД – заемател, както и анекс № 1 от 04.04.2023 г. към същия договор.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източниците на финансиране на ФЕЦ „Рамануша“, в производството по издаване на лицензия са представени бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г. и финансов модел, отразяващи спецификите при изграждането и експлоатацията на енергийния обект. В подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-164 от 02.04.2024 г., „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД декларира, че в бизнес плана и финансовия модел не са настъпили съществени промени, които да водят до необходимост от актуализиране на одобрения с Решение № БП-8 от 22.02.2024 г. на КЕВР бизнес план на дружеството за периода 2024 г. – 2028 г.

Следва да се отбележи, че при така осигуреното финансиране на проекта и при заложените прогнозни параметри и допускания от дружеството, при които в прогнозния паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода на обслужване на привлечените средства, се очаква дружеството да реализира положителен финансов резултат от лицензионната дейност.

В допълнение към горното, при извършената оценка за ефективността на инвестиционния проект на база прогнозните парични потоци, се установява, че същият е финансово ефективен и икономически изгоден.

**Предвид гореизложеното, може да се направи изводът, че „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД ще има финансови възможности да осъществява дейността по лицензията „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект - ФЕЦ „Рамануша“, при изпълнение на заложените параметри и допускания в одобрения от Комисията бизнес план и финансов модел.**

**6.** В изпълнение на **чл. 22, ал. 1, изр. второ от НЛДЕ**, „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е представило заверени копия на 6 (шест) броя констативни актове за установяване годността за приемане на строежите, (образец № 15, приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на



строителството), съставени от комисия в състав: възложителя, проектантите, строителя и строителния надзор, както следва:

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 20.03.2024 г. за фотоволтаично поле и съоръжения в ПИ 67338.75.15;
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 20.03.2024 г. за фотоволтаично поле и съоръжения в ПИ 67338.75.47;
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 20.03.2024 г. за фотоволтаично поле и съоръжения в ПИ 67338.76.14 и ПИ 67338.76.15;
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 27.03.2024 г. за кабелни връзки 33 kV към подстанция „Рамануша“ 33 kV/110 kV в ПИ 67338.76.14 по КК, м. „Сливенски кър“ за присъединяване на фотоволтаични електроцентрали с инсталирана мощност до 48 MW в имоти с идентификатори 67338.75.15, 67338.75.47, 67338.76.14 и 67338.76.15 по КК в м. „Сливенски кър“ и „Кютюклюка“, землище Сливен;
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 22.03.2024 г. за повишаваща подстанция 33/110 kV „ФЕЦ Рамануша“ и Ажурна ограда в ПИ 67338.76.14;
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 25.03.2024 г. за реконструкция на ВЛ 110 kV „Петрол“ и нов присъединителен електропровод 110 kV от подстанция „Сливен индустрия“ в ПИ 67338.605.163 по КК до новопроектирана подстанция „ФВЕЦ Рамануша“ в ПИ 67338.76.14 по КК, м. „Сливенски кър“, землище на гр. Сливен.

Видно от описаните по-горе констативни актове, приемателните комисии са **приели**, че съответните строежи са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти, заверената екзекутивна документация, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 от Закона за устройство на територията, условията на договора за строителство и съответните анекси към него и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.

Предвид гореизложеното, може да се направи извода, че „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е изпълнило изискванията на чл. 21, ал. 1 и чл. 22, ал. 1, изр. второ от НЛДЕ и притежава технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията чрез изградения енергиен обект с обща инсталирана мощност 48 MW (AC), 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.5.:

Докладва Вл. Петров. Административното производство е образувано по подадено заявление от „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 48 MW (AC). „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД ще има финансови възможности да осъществява дейността по лицензията при изпълнение на заложените параметри и допускания в одобрения от Комисията бизнес план и финансов модел. „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е изпълнило изискванията на чл. 21, ал. 1 и чл. 22, ал. 1, изр. второ от НЛДЕ за осъществяване на дейността по лицензията чрез изградения енергиен обект.

„ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е посочило, че в заявлението се съдържа информация, която се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: финансовите параметри на проекта по одобрения от КЕВР бизнес план на дружеството. С оглед характера на описаните данни, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите.

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 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 и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД исканото разрешение;
3. Да одобри Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-736-01 от 22.02.2024 г., издадена на „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД;

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и 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.

Вл. Петров прочете диспозитива на проекта на решение.

*1. Разрешава на „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София п.к. 1164, район „Лозенец“, ул. „Галичица“ № 33Б, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-736-01 от 22.02.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Рамануша“, с инсталирана мощност 48 MW (AC), в поземлени имоти с идентификатори 67338.75.15, 67338.75.47, находящи се в гр. Сливен, местност „Кютюклюка“, и поземлени имоти с идентификатори 67338.76.14, 67338.76.15, находящи се в гр. Сливен, местност „Сливенски кър“, след получаване на документите за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.*

*2. Одобрява актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.*

*3. Задължава „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документите за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен*

*срок от получаването им.*

Ив. Н. Иванов счита, че в т.3 трябва да са включени всички документи по разрешението и да се изпише *документите*, а не *документи за въвеждането...*, т.е. цялата съвкупност от документи.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

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

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-164 от 02.04.2024 г., подадено от „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД, с ЕИК 205981153, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София п.к. 1164, район „Лозенец“, ул. „Галичица“ № 33Б, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-736-01 от 22.02.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Рамануша“, с инсталирана мощност 48 MW (AC), в поземлени имоти с идентификатори 67338.75.15, 67338.75.47, находящи се в гр. Сливен, местност „Кютюклюка“, и поземлени имоти с идентификатори 67338.76.14, 67338.76.15, находящи се в гр. Сливен, местност „Сливенски кър“, след получаване на документите за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документите за въвеждане на строежа 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 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 пета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със

стаж в енергетиката.

**По т.6.** Комисията разгледа доклад относно **Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2023 г.**

Изказвания по т.6.:

Докладва Е. Сматракалева. В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от комисията.

В тази връзка с доклад с вх. № О-Дк-173 от 15.04.2024 г. работната група представя на Комисията следния отчет:

Отчетът към 31.12.2023 г. в обобщен вид е както следва:

Приходи - при план 11 800 000 лв., изпълнени 33 927 200 лв.

Разходи - общо при план 22 479 100 лв., отчетени 21 466 800 лв.

В това число:

разходи за персонал – при план 9 959 500 лв., отчетени 9 469 000 лв.

текуща издръжка – при план 12 288 600 лв., отчетени 11 823 600 лв.

капиталови разходи – при план 231 000 лв., отчетени 174 200 лв.

Към 31.12.2023 г. просрочените вземания на КЕВР са в размер на 3 022 100 лв.

От тях предприети действия от общата сума на просрочените вземания с предприети действия за установяване на публично държавно вземане към 31.12.2023 г. възлизат на 2 179 100 лв., от които вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на 1 996 600 лв.

От друга страна, събраните и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са в размер на 398 600 лв.

В тази връзка работната група предлагаме КЕВР да вземе следното решение:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2023 г. и приложение към него.

Ив. Н. Иванов подчерта, че това е отчет, съвсем точно описано и може да се има пълно доверие на финансовия отдел. Председателят подложи на гласуване приемането на финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2023 г.

Предвид горното, Комисията

### **РЕШИ:**

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2023 г.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката и **два гласа** (Димитър Кочков, Пенка Трендафилова) на членове на

Комисията със стаж във Вик сектора.

**По т.7.** Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 12 от протокол № 48 от 15.02.2024 г., доклад с вх. № Е-Дк-190 от 12.02.2024 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД, установи следното:

С решение по т. 12 от протокол № 48 от 15.02.2024 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД с размер на главницата от общо 2 000,00 лева. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

- Върху 1 000,00 лева (първа вноса за 2023 г.), считано от 01.04.2023 г.;
- Върху 1 000,00 лева (втора вноса за 2023 г.), считано от 01.12.2023 г.

„УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-340-01 от 27.09.2010 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект“ за срок от 25 години.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията, за „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ е направено вписване на промяна на правната форма, както следва:

- На 12.06.2008 г. е вписано „дружество с ограничена отговорност“;
- На 17.12.2012 г. е вписано „еднолично дружество с ограничена отговорност“.

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата, заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията. Размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лв. Стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Дължимата годишна такса за 2023 г. на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД е в размер от по 2 000,00 лв. и е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност през предходната година и няма инвестиции по условията на лицензията за съответната година.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-757/20.06.2023 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума считано от 01.04.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., върху която сума считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) до „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-149-1 от 19.02.2024 г. чрез „Български пощи“ ЕАД за откритата процедура. Съгласно известие за доставяне № R PS 1040 80UR7P B, същото е върнато с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, Съобщение с изх. № С-4 от 20.03.2024 г. е поставено на информационното табло във файето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата 20.03.2024 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 28.03.2024 г., което също е документирано в констативния протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-340-01 от 27.09.2010 г. за осъществяване на дейността "производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект" за срок от 25 години **не са погасени**.

Изказвания по т.7.:

А. Димитрова прочете диспозитива на проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Издава по отношение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД, ЕИК 175167288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Каварна 9650, ул. „Добротица“ № 4 Б,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева,

представляваща:

➤ Първа вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноса от годишна такса за 2023 г.), считано от 01.04.2023 г.;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноса от годишна такса за 2023 г.), считано от 01.12.2023 г.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка седма** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.8.** Комисията, като разгледа преписка, **образувана с решение на КЕВР по т. 11 от протокол № 48 от 15.02.2024 г., доклад с вх. № Е-Дк-189 от 12.02.2024 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ЕЛИКА БЪЛГАРИЯ“ ЕООД,** установи следното:

С решение по т. 11 от протокол № 48 от 15.02.2024 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛИКА БЪЛГАРИЯ“ ЕООД с размер на главницата от общо 2 000,00 лева, Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноса за 2023 г.), считано от 01.04.2023 г.;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноса за 2023 г.), считано от 01.12.2023 г.

„ЕЛИКА БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-291-01 от 02.02.2009 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ преди изграждане на енергийния обект за срок от 15 години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн.

ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията с изключение на календарната година, през която е издадена (чл. 3, ал. 6 от Тарифата); на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата); като за неплатените в срок такси се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕЛИКА БЪЛГАРИЯ” ЕООД годишната такса за 2023 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка година.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-757/20.06.2023 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка за дължимите суми от „ЕЛИКА БЪЛГАРИЯ” ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЕЛИКА БЪЛГАРИЯ” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума считано от 01.04.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., върху която сума считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) до „ЕЛИКА БЪЛГАРИЯ” ЕООД за откриване на процедурата чрез „Български пощи“ ЕАД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-94-1 от 19.02.2024 г. Съгласно известие за доставяне № ИД PS 1040 80UR7L 7, писмото на КЕВР е върнато с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, Съобщение с изх. № С-3 от 14.03.2024 г. е поставено на информационното табло във файлето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата 14.03.2024 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 20.03.2024 г., което също е документирано в констативния протокол.



В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕЛИКА БЪЛГАРИЯ” ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-291-01 от 02.02.2009 г. за дейността “производство на електрическа енергия” преди изграждане на енергийния обект **не са погасени.**

Изказвания по т.8.:

А. Димитрова прочете диспозитива на проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### Р Е Ш И :

Издава по отношение на „ЕЛИКА БЪЛГАРИЯ” ЕООД, ЕИК 200085390, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, ул. „Христо Ботев“ № 18, ет. 1, ап. 6,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

➤ Първа вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноса от годишна такса за 2023 г.), считано от 01.04.2023 г.;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноса от годишна такса за 2023 г.), считано от 01.12.2023 г.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка осма** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков,

Пенка Трендафилова.

Решението е взето с пет гласа „за“ (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

*Ив. Н. Иванов направи коментар по повод на отчета на КЕВР. Направило е впечатление, че относно плана за приходите, същите са се увеличили тройно, което е резултат от непрекъснатия приток на заявления за лицензи – издадени, подновени. Разходите са с 5% по-ниски от запланиваните, включително с 500 хил. лв. по-малко разходи за персонал. Председателят счита, че това е добра финансова картина на Комисията и апелира да се запази.*

**По т.9. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „Алт Ко“ ЕООД; „Топлофикация-ВТ“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Декотекс“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация Плевен“ АД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-485 от 16.04.2024 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. 16 от 23.02.2024 г., в сила от 23.02.2024 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 19.07.2017 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 от 19.07.2017 г., обн. ДВ, бр. 61 от 28.07.2017 г.), която е в сила от 01.08.2017 г.

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 паротбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, 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 снабдителни, 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 от 19.07.2017 г. 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 от 19.07.2017 г. 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 от 19.07.2017 г., 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. След месец октомври 2020 г. регистрите на издадените сертификати се публикуват на електронната страница на КЕВР в обобщен файл на Excel, който съдържа в себе си всички месечни регистри и освен това има таблица, която изтегля няколко важни параметъра за всяко дружество, като ги изчислява и обобщава на годишна база. За 2024 г. този файл се публикува с наименование **„Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2024 г.“**, като ежесмесечно се обновява с попълнените данни на регистъра за съответния месец.

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-107 от 17.03.2023 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 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 от 19.07.2017 г., 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. „Юлико-Евотрейд“ ЕООД;
2. „Овердрайв“ АД;

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

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

24. „Топлофикация Русе” АД;
25. „Солвей Соди” АД;
26. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД.

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 от 19.07.2017 г., следва да се подава и актуализирана за съответния месец информация за схемите на подпомагане или липсата на такива, съгласно изискванията на закона.

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

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

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

#### **1. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД**

„Юлико-Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с **ЕИК 115744408**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ и притежава лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-10 от 10.03.2024 г. в КЕВР, с

приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода от **1.03.2024 г. до 31.03.2024 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): **328,725 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: **0,610 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:

- ЕРМ: **329 бр.**;

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

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

- За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **329 бр.**

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **495 kW<sub>e</sub>**;

- В централата ТЕЦ „Стамболийски“ в гр. Стамболийски през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) и се състои от един бутален газов двигател, тип GMS 212 GS-N.LC, производство на фирмата GE JENbacher – Австрия. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,495 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,649 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 38%;
- топлинна ефективност 50%;
- обща ефективност 88%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.02.2002 г.



Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 640 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	10,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,84%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,43%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	24,77%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	328,725	няма	328,725	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) = **31,675 MWh**;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	469,000	469,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	360,400	<b>360,400</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	970,908	970,908	–	–

- Потребена топлинна енергия: **432,000 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 нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

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

$360,400 \text{ MWh} - 31,675 \text{ MWh} = \mathbf{328,725 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **360,400 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **360,400 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **328,725 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2024	314,286	0	няма	няма	няма	няма	314,286	314,610	314	0,610
03/2024	328,725	0	няма	няма	няма	няма	328,725	329,335	329	0,335

• От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 163б, ал. 5 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW – за месец март 2024 г. са в размер на **329 бр.**

Въз основа на горното следва на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени **329 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **329 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**

**2. „Овердрайв“ АД**

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-32** от **12.04.2024 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 **1.03.2024 г. до 31.03.2024 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): **39,585 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: **0,479 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:

- ЕРМ: **40 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: **40 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>**.

• През разглеждания период в централата са били в експлоатация две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 и ДВГ-2 – представляваща газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;

• Когенераторът е 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
Долна раб. калоричност на горивото	34 619 kJ/nm <sup>3</sup>	- kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	8,7°C	-°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,87%	-%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,84%	-%
Изискване за $\Delta F$	$> 0,00\%$	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	16,38%	-%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	39,585	няма	39,585	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **26,810 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 инсталаци ДВГ-1 и ДВГ-2, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	86,314	86,314	–	–
Електрическа енергия	MWh	66,395	<b>66,395</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	196,172	196,172	–	–

- Потребена топлинна енергия: **86,314 MWh**.

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

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

$$66,395 \text{ MWh} - 26,810 \text{ MWh} = 39,585 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **66,395 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, 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 **66,395 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **39,585 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2024	78,799	0	няма	няма	няма	няма	78,799	79,479	79	0,479
03/2024	39,585	0	няма	няма	няма	няма	39,585	40,064	40	0,064

- От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходните периоди (м. 02/2024 г. ), за които централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 500 kW – за месец март 2024 г. са в размер на **40 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 40 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 40 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.

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

#### **3. „Алт Ко“ ООД**

„Алт Ко“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София „Алт Ко“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1606, бул. „Македония“ № 18, сграда във вътрешен двор, ет. 4, с ЕИК 206114571, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-1 от 10.04.2024 г., с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжерии Кресна“ за периода на издаване на сертификати от 1.03.2024 г. до 31.03.2024 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): **1302,617 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: **0,207 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:

- ЕРМ: **1302 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: **1302 бр.;**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „ТЕЦ Оранжеви Кресна“ е **1,85 MW<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 „ВНКW JMS 612 GS-N.LC“, производство на „Йембахер“

– Австрия и електрически генератор;

Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

– Номинална електрическа мощност 1,85 MW<sub>e</sub>;

– Обща топлинна мощност на топлообменниците 1,820 MW<sub>t</sub>;

– Електрическа ефективност 43,4%;

– Топлинна ефективност 42,8%;

– Обща ефективност 86,2%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	12.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 870 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	11,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,79%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,54%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	24,76%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1302,617	няма	1302,617	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) = **93,683 MWh**;

– Е<sub>закуп.</sub> за произв. = 0 MWh.

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа

Ползена топлинна енергия	MWh	1364,785	1364,785	–	–
Електрическа енергия	MWh	1396,300	<b>1396,300</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3386,145	3386,145	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **1364,785 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, 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 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:

$$1396,300 \text{ MWh} - 93,683 \text{ MWh} = \mathbf{1302,617 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1396,300 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1396,300 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1302,617 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
02/2024	1286,510	0	няма	няма	няма	няма	1286,510	1287,207	1287	0,207
03/2024	1302,617	0	няма	няма	няма	няма	1302,617	1302,824	1302	0,824

- От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от



ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „АЛТ КО“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) са в размер на **1302 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а от ЗЕ – за месец март 2024 г. в размер на **1302 бр.**

**Въз основа на горното следва на „АЛТ КО“ ООД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, да бъдат издадени 1302 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1302 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**

#### **4. „Топлофикация-ВТ“ АД**

„Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с **ЕИК 104003977**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-022-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-022-02 от 18.09.2006 г.

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-6 от 10.04.2024 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1877,562 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: **0,813 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:

- ЕРМ: **1878 бр.**

- **ОБЩО: 1878 бр.**

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

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

- За ФСЕС: **1878 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
Долна раб. калоричност на горивото	34 640 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	10,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,40%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,18%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	17,10%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1877,562	няма	1877,562	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) = **201,159 MWh**;

- закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 33,357 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	2125,000	2125,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2078,721	<b>2078,721</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5446,403	5446,403	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3357,030 MWh** (в т.ч.  $Q_{вк} = 775,500$  MWh и  $Q_{пнк} = 2298,000$  MWh).

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на 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 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{нето}$  на изхода на централата:

$2078,721$  MWh –  $201,159$  MWh = **1877,562 MWh** – отговаря на цялата  $E_{нето}$ .

#### Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2078,721 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 **2078,721 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1877,562 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВКЕП	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от	Подадената плюс	Издадени серти-	Дробен остатък за	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП	Подадената плюс	Издадени серти-	Дробен остатък за следващ

		при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ВЕКП по ЕПМ	дробен остатък от минал период	фикати	следващ период	по ЕРМ	дробен остатък от минал период	фикати	период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2024	1545,177	0	няма	няма	няма	няма	1545,177	1545,813	1545	0,813
03/2024	1877,562	0	няма	няма	няма	няма	1877,562	1878,375	1878	0,375

• От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 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), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. са в размер на **1878 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1878 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1878 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**

### **5. ЧЗП „Румяна Величкова“**

Частен земеделски производител Румяна Величкова (ЧЗП „Румяна Величкова“) със седалище и адрес на управление: град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх.3, ет.5, ап.67, с код по **БУЛСТАТ 131283540**, не е лицензиран по ЗЕ, но се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Представено е заявление с вх. № **Е-ЗСК-28 от 11.04.2024 г.**, заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, **ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“** изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода **от 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 951,694 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: 0,545 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:

- ЕРМ: **952 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: **952 бр.**

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова“ е **2,004 MW<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 „JMS 612 GS-N.L“, производство на „JENbacher“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са, както следва:

- номинална електрическа мощност 2,004 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците **1,945 MW<sub>t</sub>**;
- електрическа ефективност 44,8%;
- топлинна ефективност 45,5%;
- обща ефективност 88,3%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	22.10.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 288 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	8,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,33%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	87,31%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	27,16%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	951,694	няма	951,694	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) = **76,306 MWh**;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1013,788	1013,788	–	–
Електрическа енергия	MWh	1028,000	<b>1028,000</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2338,454	2338,454	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1371,904 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 358,116 \text{ MWh}$ ).

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 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 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:

$1028,000 \text{ MWh} - 76,306 \text{ MWh} = \mathbf{951,694 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1028,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1028,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **951,694 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2024	699,356	0	няма	няма	няма	няма	699,356	699,545	699	0,545
03/2024	951,694	0	няма	няма	няма	няма	951,694	952,509	952	0,509

• От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. са в размер на **952 бр.**

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени **952 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **952 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 **1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**

## **6. „Декотекс“ АД**

„Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852 е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-31** от **11.04.2024 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Декотекс“ АД за периода от **1.03.2024 г. до 31.03.2024 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): **260,793 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: **0,444 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:
      - ЕРМ: **261 бр.**;
      - ОБЩО: **261 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: **261 бр.**;

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

- Дружеството е декларирало, че на **08.02.2008 г.** е получена **безвъзмездна финансова помощ** за изграждане на централата в размер на **15%**, което е **225 000 евро** от размера на инвестиционния кредит (общо 1 500 000 евро), отпуснат по **Програма** на Европейската Банка за Възстановяване и Развитие (**ЕВБР**) с посредник Райфайзенбанк /България/ ЕАД.
  - Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „Декотек“ АД е **2,0 MWe**.
  - В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип Cummins QSV91G, с искрово запалване, 18 цилиндри, V-образен. Параметрите на инсталацията са:
    - номинална електрическа мощност – 2,000 MW<sub>e</sub>,
    - обща топлинна мощност – 2,707 MW<sub>t</sub>,
    - електрическа ефективност 39,84%;
    - топлинна ефективност 53,93%;
    - обща ефективност 93,77%
  - Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.12.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 631 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	9,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,38%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	89,08%
Изискване за $\eta$ общо	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta$ общо	76,50%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	18,60%



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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	260,793	няма	260,793	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **12,700 MWh**;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	237,600	237,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	273,493	<b>273,493</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	668,064	668,064	–	–

- Потребена топлинна енергия: **236,191 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 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 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:

$$273,493 \text{ MWh} - 12,700 \text{ MWh} = \mathbf{260,793 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **273,493 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 **273,493 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **260,793 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2024	160,497	0	няма	няма	няма	няма	160,497	161,444	161	0,444
03/2024	260,793	0	няма	няма	няма	няма	260,793	261,237	261	0,237

- От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Декотекс“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. са в размер на **261 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени 261 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 261 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**

## **7. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерийен комплекс – 500 дка“**

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37** от **10.04.2024 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.** от

производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1511,208 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: **0,732 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:

- ЕРМ: **1511 бр.;**

- **ОБЩО: 1511 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: **1511 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 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MWt;
- електрическа ефективност 40,91 %;
- топлинна ефективност 44,19 %;
- обща ефективност 85,10%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 640 kJ/nm <sup>3</sup>	34 640 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	9,7°C	9,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,36%	49,36%
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 $\eta_{\text{общо}}$	76,94%	78,90%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	17,18%	18,55%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1511,208	няма	1511,208	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) = **79,444 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	1148,413	1148,413	–	–
Електрическа енергия	MWh	1151,819	1151,819	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2989,469	2989,469	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	463,213	463,213	–	–
Електрическа енергия	MWh	438,833	438,833	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1143,307	1143,307	–	–
----------------------------------	-----	----------	----------	---	---

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1611,626	1611,626	–	–
Електрическа енергия	MWh	1590,652	1590,652	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4132,776	4132,776	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1631,816 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 20,190 \text{ MWh}$ ).

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 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 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:

$$1590,652 \text{ MWh} - 79,444 \text{ MWh} = \mathbf{1511,208 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1590,652 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 **1590,652 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1511,208 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВКЕП при продажби по чл. 119, ал. 2 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 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
02/2024	2163,282	0	няма	няма	няма	няма	2163,282	2163,732	2163	0,732
03/2024	1511,208	0	няма	няма	няма	няма	1511,208	1511,940	1511	0,940

- От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжевия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. са в размер на **1511 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжеви Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжевия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **1511 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1511 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 **1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**

#### **8. „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжевиен комплекс-200 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 **вх. № Е-ЗСК-38 от 10.04.2024 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжевия 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): **2028,846 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: **0,280 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:

- ЕРМ: **2029 бр.;**

▪ **ОБЩО: 2029 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: 2029 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 „Оранжевия 200 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация и двете инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 и ДВГ-2 – газо-бутални 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 инсталацията/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 640 kJ/nm <sup>3</sup>	34 640 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	9,7°C	9,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,36%	49,36%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,49%	79,79%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	18,31%	19,94%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2028,846	няма	2028,846	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) = **106,547 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	1077,532	1077,532	–	–
Електрическа енергия	MWh	1132,043	1132,043	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2851,536	2851,536	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1016,624	1016,624	–	–
Електрическа енергия	MWh	1003,350	1003,350	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2531,525	2531,525	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2094,156	2094,156	–	–
Електрическа енергия	MWh	2135,393	<b>2135,393</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5383,061	5383,061	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2120,497 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 26,298 \text{ MWh}$ ).

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 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



високоэффективна 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 високоэффективната част от Енето на изхода на централата:

$$2135,393 \text{ MWh} - 106,547 \text{ MWh} = 2028,846 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **2135,393 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 високоэффективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2135,393 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2028,846 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП над квотата от решението за цени	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ до размера на квотата	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати за компен- сиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2024	2896,020	0	няма	няма	няма	няма	2896,020	2896,280	2896	0,280
03/2024	2028,846	0	няма	няма	няма	няма	2028,846	2029,126	2029	0,126

- От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, която е подадена по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), следва, че на основание чл. 162а те се **издават** до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за компенсиране, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. са в размер на **2029 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 2029 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2029 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**

## **9. „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 **10.04.2024** г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.03.2024** г. до **31.03.2024** г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **957,062 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: **0,936;**

- 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:

- ЕРМ: **957 бр.;**
- **ОБЩО: 957 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **957 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
Долна раб. калоричност на горивото	34 635 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	10,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,30%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta$ общо	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta$ общо	78,00%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	18,37%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	957,062	няма	957,062	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) = **50,293 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	1004,377	1004,377	–	–
Електрическа енергия	MWh	1007,355	1007,355	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2579,131	2579,131	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1115,561 MWh** ( в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 111,184 \text{ MWh}$ ).

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 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 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:

$$1007,355 \text{ MWh} - 50,293 \text{ MWh} = \mathbf{957,062 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1007,355 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 **1007,355 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **957,062 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2024	975,035	0	няма	няма	няма	няма	975,035	975,936	975	0,936
03/2024	957,062	0	няма	няма	няма	няма	957,062	957,998	957	0,998

- От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 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), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. са в размер на **957 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 **957 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **957 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 **1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**

#### **10. „Оранжерии-Петров дол“ ООД**

„Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с **ЕИК 813208144**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-43** от **11.04.2024 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1181,087 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: **0,549 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:

- ЕРМ: **1181 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: **1181 бр.**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **2,000 MW<sub>e</sub>**;

• В ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател, тип „TCG2020 V20“, производство на „MWM“ GmbH - Германия, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW<sub>t</sub>;
- мощност на енергоносителя 4,581 MW;
- електрическа ефективност 43,66 %;
- топлинна ефективност 43,16 %;
- обща ефективност 86,82 %.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 640 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	8,6 <sup>0</sup> C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,61%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,63%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	25,30%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1181,087	няма	1181,087	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) = **59,054 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ;

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

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1354,200	1354,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	1240,141	<b>1240,141</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3029,631	3029,631	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1354,200 MWh**.

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

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

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

$$1240,141 \text{ MWh} - 59,054 \text{ MWh} = \mathbf{1181,087 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1240,141 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1240,141 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1181,087 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВКЕП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2024	1058,365	0	няма	няма	няма	няма	1058,365	1058,549	1058	0,549
03/2024	1181,087	0	няма	няма	няма	няма	1181,087	1181,636	1181	0,636

- От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния

период (м. 02/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Оранжеви-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. са в размер на **1181 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Оранжеви-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжеви-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени 1181 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1181 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**

### **11. „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 **11.04.2024 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.03.2024 г. до 31.03.2024 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): **2102,877 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: **0,591 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:

- ЕРМ: **2103 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: **2103 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 инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.11.2021 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 627 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	9,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,91%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,10%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	22,82%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2102,877	няма	2102,877	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) = **64,501 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	2041,310	2041,310	–	–
Електрическа енергия	MWh	2167,377	<b>2167,377</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5064,445	5064,445	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2041,310 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 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 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:

$$2167,377 \text{ MWh} - 64,501 \text{ MWh} = \mathbf{2102,877 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **2167,377 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 **2167,377 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2102,877 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 допълнила 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
02/2024	943,889	0	няма	няма	няма	няма	943,889	944,591	944	0,591
03/2024	2102,877	0	няма	няма	няма	няма	2102,877	2103,468	2103	0,468

• От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените сертификати** на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. са в размер на **2103 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 2103 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2103 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**

## **12. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“**

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5** от **10.04.2024 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 **1.03.2024 г. до 31.03.2024 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): **3511,849 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 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:

- ЕРМ: **3512 бр.**;

- ОБЩО: **3512 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **3512 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>**;

- През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ е била в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка от която 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%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 627 kJ/nm <sup>3</sup>	34 627 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	9,79°C	9,79°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,32%	49,32%
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 $\eta_{\text{общо}}$	76,49%	76,83%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	16,50%	16,69%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3511,849	няма	3511,849	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) = **216,651 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,084 \text{ MWh}$ .

• 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, 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	1933,792	1933,792	–	–
Електрическа енергия	MWh	1901,800	1901,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5014,418	5014,418	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1882,792	1882,792	–	–
Електрическа енергия	MWh	1826,700	1826,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4828,338	4828,338	–	–

Показатели за инсталация ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3816,584	3816,584	–	–
Електрическа енергия	MWh	3728,500	<b>3728,500</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9842,756	9842,756	–	–

• Потребена топлинна енергия: **4492,569 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 3090,621 \text{ MWh}$ ).

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 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 двете инсталации – 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 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:

$$3816,584 \text{ MWh} - 216,651 \text{ MWh} = 3511,849 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3816,584 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация 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 **3816,584 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3511,849 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	бр.
02/2024	3399,109	0	няма	няма	няма	няма	3399,109	3399,287	3399	0,287
03/2024	3511,849	0	няма	няма	няма	няма	3511,849	3512,136	3512	0,136

- От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 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 март 2024 г. са в размер на **3512 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **3512 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **3512 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**

### **13. „Топлофикация – Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“**

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 4.04.2005 г., № И3-Л-025 от 07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-40** от **10.04.2024** 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 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): **1135,432 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: **0,651 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:

- ЕРМ: **1136 бр.**

- **ОБЩО: 1136 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: **1136 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
Долна раб. калоричност на горивото	34 629 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	9,79°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,88%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,27%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	22,25%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1135,432	няма	1135,432	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **327,068 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,900 \text{ MWh}$ .

• 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	1121,000	1121,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1462,500	<b>1462,500</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3343,534	3343,534	–	–

- Потребена топлинна енергия: **5072,574 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 5650,595 \text{ MWh}$ ).



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 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 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:

$$1462,500 \text{ MWh} - 327,068 \text{ MWh} = \mathbf{1135,432 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1462,500 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1462,500 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1135,432 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2024	1055,186	0	няма	няма	няма	няма	1055,186	1055,651	1055	0,651
03/2024	1135,432	0	няма	няма	няма	няма	1135,432	1136,083	1136	0,083

- От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. са в размер на **1136 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1136 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1136 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.

#### 14. „Топлофикация-Бургас“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-21 от 10.04.2024 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г., отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **9332,364 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: **0,479 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: **9332 бр.;**

- **ОБЩО: 9332 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **9332 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 **17,764 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-4, ДВГ-5 и ДВГ-6) 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 инсталация **ДВГ-4** са:

- номинална електрическа мощност 2,800 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,13%;
- топлинна ефективност 45,03%;
- обща ефективност 82,16%.

- 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%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
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	26.04.2007
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 640 kJ/nm <sup>3</sup>	34 640 kJ/nm <sup>3</sup>	34 640 kJ/nm <sup>3</sup>	34 640 kJ/nm <sup>3</sup>	34 640 kJ/nm <sup>3</sup>	34 640 kJ/nm <sup>3</sup>
Ср. месечна температура	9,6°C	9,6°C	9,6°C	9,6°C	9,6°C	9,6°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	49,43%	49,43%	49,43%	49,43%	49,43%	49,43%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за η <sub>общо</sub>	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за η <sub>общо</sub>	80,39%	81,71%	79,83%	84,24%	85,46%	83,04%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	20,55%	21,23%	19,78%	22,90%	23,20%	20,90%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	9332,364	9332,364	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) = **676,698 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,007 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	1722,968	1722,968	–	–
Електрическа енергия	MWh	1713,250	1713,250	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4274,509	4274,509	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1915,282	1915,282	–	–
Електрическа енергия	MWh	1806,562	1806,562	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4554,878	4554,878	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1794,312	1794,312	–	–
Електрическа енергия	MWh	1751,250	1751,250	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4441,221	4441,221	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1834,750	1834,750	–	–
Електрическа енергия	MWh	1538,187	1538,187	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3885,238	3885,238	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1953,719	1953,719	–	–
Електрическа енергия	MWh	1614,969	1614,969	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4175,892	4175,892	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1928,374	1928,374	–	–
Електрическа енергия	MWh	1584,844	1584,844	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4230,603	4230,603	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	11 049,405	11 049,405	–	–
Електрическа енергия	MWh	10 009,062	<b>10 009,062</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	25 562,341	25 562,341	–	–

- Потребена топлинна енергия: **14 544,116 MWh** (в т.ч.  $Q_{BK} = 10\,263,881$  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-4, ДВГ-5 и ДВГ-6 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$10\,009,062 \text{ MWh} - 676,698 \text{ MWh} = \mathbf{9332,364 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, 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 **10 009,062 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, 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 **10 009,062 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9332,364 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по	Подадената плюс дробен	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период

		продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ЕПМ	остатък от минал период		период		остатък от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2024	8868,045	0	8868,045	8868,479	8868	0,479	няма	няма	няма	няма
03/2024	9332,364	0	9332,364	9332,843	9332	0,843	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-Бургас“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. са в размер на **9332 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **9332 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **9332 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**

### **15. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД**

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **10.04.2024 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 **1.03.2024 г. до 31.03.2024 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): **7852,468 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,035 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:

- ЕРМ: **7852 бр.**;

- ОБЩО: **7852 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: **7852 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 пет инсталации – ДВГ-1, ДВГ-2 ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

- номинална електрическа мощност 2,428 MW<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, 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, 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
Долна раб. calorичност на горивото	34 627 kJ/nm <sup>3</sup>	34 627 kJ/nm <sup>3</sup>	34 627 kJ/nm <sup>3</sup>	34 627 kJ/nm <sup>3</sup>	34 627 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	8,9°C	8,9°C	8,9°C	8,9°C	8,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,57%	49,57%	49,57%	49,57%	49,57%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,14%	78,86%	78,50%	82,65%	83,84%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	21,68%	19,72%	19,33%	23,30%	23,82%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7852,468	няма	7852,468	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) = **296,632 MWh**.

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

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1580,900	1580,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	1797,400	1797,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4215,237	4215,237	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1664,100	1664,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	1781,500	1781,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4369,153	4369,153	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1694,700	1694,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	1811,200	1811,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4466,045	4466,045	–	–



Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1597,300	1597,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	1693,900	1693,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3982,007	3982,007	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1058,000	1058,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1065,100	1065,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2532,258	2532,258	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7595,000	7595,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	8149,000	8149,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	19 564,700	19 564,700	–	–

- Потребена топлинна енергия: **8256,191 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 2596,000 \text{ MWh}$ ).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справка 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:

$$8149,100 \text{ MWh} - 296,632 \text{ MWh} = \mathbf{7852,468 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 поотделно, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8149,100 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8149,100 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **7852,468 MWh**.

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

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2024	7448,970	0	няма	няма	няма	няма	7448,970	7449,035	7449	0,035
03/2024	7852,468	0	няма	няма	няма	няма	7852,468	7852,503	7852	0,503

• От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. са в размер на **7852 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **7852 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 7852 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**

## 16. „Когрийн“ ООД

„Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-385-03 от 25.06.2012г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-39** от **11.04.2024 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода от **1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **2151,038 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: **0,184 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: **2151 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: **2151 бр.**;

Поради допуснатата техническа грешка от „Когрийн“ ООД, при попълване на справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., дружеството е изпратило нова справка (с правилно попълнена топлинна енергия за ДВГ-1), с молба да бъде взета предвид вярно попълнената (втората), която е получена в КЕВР с вх. № Е-ЗСК-39#91 от 11.04.2024 г. Работната група е взела предвид тази втора справка при разглеждане на заявлението.

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW<sub>e</sub>**;

- В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период е била в експлоатация и една инсталация – ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

- Параметрите на двете инсталации ДВГ-1 (не е работила през периода) и ДВГ-2 са еднакви, оборудвани с двигатели с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 3,333 MW<sub>e</sub>;
- топлинна мощност 3,341 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,20%;
- топлинна ефективност 43,30%;
- обща ефективност 86,50%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	01.09.2012	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 640 kJ/nm <sup>3</sup>	34 640 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	9,9°C	9,9°C

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,14%	49,14%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta$ общо	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta$ общо	84,71	84,48%
Изискване за $\Delta F$	$>10,00\%$	$>10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	24,92%	24,79%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2151,038	2151,038	няма	няма

• Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **229,162 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

• Показателите 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-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2,105	2,105	–	–
Електрическа енергия	MWh	2,100	2,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4,964	4,964	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2371,395	2371,395	–	–
Електрическа енергия	MWh	2371,395	2371,395	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5622,180	5622,180	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2373,500	2373,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	2380,200	<b>2380,200</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5627,144	5627,144	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2373,500 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 следните неточности и несъответствия:

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на „Сума на ЕЕ по чл. 162,, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справка 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:

$$2380,200 \text{ MWh} - 229,162 \text{ MWh} = \mathbf{2151,038 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2380,200 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 **2380,200 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2151,038 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2024	2835,921	0	2835,921	2836,184	2836	0,184	няма	няма	няма	няма
03/2024	2151,038	0	2151,038	2151,222	2151	0,222	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Когрийн“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. са **2151 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 2151 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, като на**

Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2151 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.

### 17. „Топлофикация – Перник“ АД

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

Със заявление вх. № Е-ЗСК-9 от 10.04.2024 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **28 168,252 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **0,000 MWh;**
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1,148 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: **0,102 MWh;**
- ЕРМ: **0,969 MWh;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,537 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: **28 168 бр.;**
- ЕРМ: **0 бр.;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1 бр.;**
- ОБЩО: **28 169 бр.;**

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
  - На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
    - За ФСЕС: **28 169 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 два различни вида инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова те се разглеждат в **две отделни справки по чл. 4, ал. 5** от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.:

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

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

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

- През разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-3 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

- инсталация **ТГ-3** включва **парна турбина с противоналягане** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **25 MW<sub>e</sub>**;

- инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **55 MW<sub>e</sub>**;

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

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	противоналег. турб.	кондензац. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	24.06.1993 г.	28.04.1958 г.	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища/газ	въглища/газ	въглища/газ
Долна раб. калоричност на горивото	9519 kJ/kg	-	9519 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,59%	-	39,59%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	84,20%	-	83,49%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,71%	-	80,14%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	10,48%	-	18,09%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	14 270,988	14 269,840	няма	1,148

• 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) = **6104,675 MWh**;

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

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

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

– подавана към ЕРМ (няма през периода подадена ел. енергия по тази мрежа) 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 за разглеждания период на инсталации ТГ-3 и ТГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-3 и	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7345,554	7326,300	19,254	–
Електрическа енергия	MWh	1394,303	<b>1394,303</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 963,304	10 940,829	22,475	–

Показатели за ТГ-5 и	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	60 297,730	58 427,784	1869,946	–
Електрическа енергия	MWh	18 981,360	<b>18 981,360</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	98 786,097	96 598,258	2187,839	–

ОБЩО за първата справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	67 643,284	65 754,084	1889,200	–
Електрическа енергия	MWh	20 375,663	<b>20 375,663</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	109 749,401	107 539,087	2210,314	–

- Потребена топлинна енергия: **52 755,412 MWh**.

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ТГ-3 и ТГ-5, покрива критерия



за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 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  $E_{\text{нето}}$  от тази справка :

$20\ 375,663\ \text{MWh} - 6104,675\ \text{MWh} = 14\ 270,988\ \text{MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$  от тази справка.

• 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 съгласно измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроекти (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ , тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсации от ФСЕС. В случая разпределението е следното:

– **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **14 269,840 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/и/ – т.е. **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.

– **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1,148 MWh** – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ

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

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

- номинална електрическа мощност **6,97 MW<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
Долна раб. калоричност на горивото	34 636 kJ/nm <sup>3</sup>	34 636 kJ/nm <sup>3</sup>	34 636 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	7,9°C	7,9°C	7,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,63%	51,63%	51,63%
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 $\eta_{\text{общо}}$	75,54%	75,56%	77,64%

Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	17,36%	17,33%	17,71%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	13 898,412	13 898,412		

• 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) = **352,627 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	3118,953	3118,953	–	–
Електрическа енергия	MWh	4792,592	4792,592	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 472,867	10 472,867	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3106,011	3106,011	–	–
Електрическа енергия	MWh	4747,386	4747,386	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 392,972	10 392,972	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3661,152	3661,152	–	–
Електрическа енергия	MWh	4711,061	4711,061	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 783,053	10 783,053	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9886,116	9886,116	–	–
Електрическа енергия	MWh	14 251,039	<b>14 251,039</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	31 648,892	31 648,892	–	–

• Потребена топлинна енергия: **5605,272 MWh**.

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

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

**ЕПМ:  $14\,251,039\text{ MWh} - 352,627\text{ MWh} = 13\,898,412\text{ MWh}$**  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

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

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	28 169,400	28 168,252	няма	1,148

• 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 = **6457,302 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• **Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Република“: 58 360,684 MWh.**

• **Брутни комбинирани:**

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **75 640,200 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **34 626,702 MWh**;

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

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **28 169,400 MWh**;
- ЕПМ: **28 168,252 MWh**;
- ЕРМ: **0,000 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1,148 MWh**;

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

**Изводи:**

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-5 е по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определена в размер на **1394,303 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-5 е по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл.

1626 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определена в размер на **18 981,360 MWh**;

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 1626 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **14 251,039 MWh**;

- Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **34 626,702 MWh**

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ТГ-3, ТГ-5, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 1626 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **34 626,702 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **28 169,400 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2024	27 020,781	0	27 019,365	27 020,102	27 020	0,102	0,000	0,969	0	0,969
03/2024	28 169,400	0	28 168,252	28 168,354	28 168	0,354	0,000	0,969	0	0,969

Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
1,416	1,537	1	0,537
1,148	1,685	1	0,685

- От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 г.), за която 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. 1636, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. са в размер на **28 168 бр.**

- От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от

ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. са в размер на **0 бр.**

• От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. са в размер на **1 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **28 169 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 **13 898 бр.** (+/- 1 бр., тъй като прехвърлянето на дробни остатъци от минал период е за цялата централа, а не специално за тези инсталации).

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 28 168 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 0 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 1 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 28 169 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**

### **18. „Топлофикация – Плевен“ АД**

„Топлофикация-Плевен“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, 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 Решение № И1-Л-058/26.06.2008 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-13** от **10.04.2024 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 **1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **33 145,003 MWh;**

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **4368,175 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: **0,321 MWh**;
    - ЕРМ: **0,849 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: **33 145 бр.**;
    - ЕРМ: **4369 бр.**;
    - ОБЩО: **37 514 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: **37 514 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 от 19.07.2017 г.:

- **Първата справка обхваща:** инсталация ТГ-1 (не е работил през периода), ТГ-2 и газова турбина с котел утилизатор, която отговаря 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 от 19.07.2017 г. 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
Долна раб. калоричност на горивото	34 640 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	9,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,41%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 128 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,86%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	17,62%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	22 102,495	17 734,320	4368,175	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) = **2261,505 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 342,000 MWh;

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

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

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

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

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

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

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за първата справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	32 982,000	32 858,000	124,000	–
Електрическа енергия	MWh	24 364,000	<b>24 364,000</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	70 039,000	69 900,868	138,132	–

- Потребена топлинна енергия: **26 665,000 MWh**.

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образуващи КППЦ, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справка 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:

24 364,000 MWh – 2261,505 MWh = **22 102,495 MWh** – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

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

- ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **17 734,320 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 **4368,175 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 от 19.07.2017 г. за инсталации КГ-1 (ДВГ-1), КГ-2 (ДВГ-2) и КГ-3 (ДВГ-3) е записано:

През разглеждания период са били в експлоатация и трите инсталации тип ДВГ за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия 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
Долна раб. калоричност на горивото	34 640 kJ/nm <sup>3</sup>	34 640 kJ/nm <sup>3</sup>	34 640 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	9,9°C	9,9°C	9,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,37%	51,37%	51,37%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1943 t)	90,08%	90,08%	90,08%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,20%	76,05%	76,13%



Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	17,75%	17,56%	17,67%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	15 410,683	15 410,683	-	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) = **674,317 MWh**;

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3837,000	3837,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	5306,000	5306,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 998,750	11 998,750	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3787,000	3787,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	5221,000	5221,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 844,797	11 844,797	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4024,000	4024,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	5558,000	5558,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	12 585,698	12 585,698	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	11 648,000	11 648,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	16 085,000	16 085,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	36 429,244	36 429,244	–	–

• Потребена топлинна енергия: **8108,000 MWh**.

*Забележка:* Топлинната енергия подадена по преноса е обща за инсталацията от първата справка (КПГЦ) и инсталациите от втората справка (ДВГ-тата), като дружеството е разделило пропорционално подадената към преноса топлинна енергия,

според произведената брутна топлинна енергия от инсталациите включени във всяка една от двете справки.

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

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

**ЕПМ: 16 085,000 MWh – 674,317 MWh = 15 410,683 MWh** – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**3) От обединяването на двете справки по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., се получават следните данни за цялата централа ТЕЦ „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	37 513,178	33 145,003	4368,175	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 = **2935,822 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 342,000 MWh;

• **Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Плевен“: 34 773,000 MWh.**

• **Брутни комбинирани:**

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **44 506,000 MWh**;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **40 449,000 MWh**;

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

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **37 513,178 MWh**;
- ЕПМ: **33 145,003 MWh**;
- ЕРМ: **4368,175 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:**

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППГЦ 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 **24 364,000 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през

разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **16 085,000 MWh**;

- Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **40 449,000 MWh**.

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите КПГЦ, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **40 449,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **37 513,178 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2024	36 256,297	0	31 944,423	31 945,321	31 945	0,321	4311,874	4312,849	4312	0,849
03/2024	37 513,178	0	33 145,003	33 145,324	33 145	0,324	4368,175	4369,024	4369	0,024

- От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. са в размер на **33 145 бр.**

- От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. са в размер на **4369 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **37 514 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ и подадена по ЕПМ, са в размер на **15 410 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 33 145 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 4369 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 37 514 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.

### 19. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № И3-Л-032 от 1.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14** от **10.04.2024** 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 **1.03.2024** г. до **31.03.2024** 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) – **20 732,053 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **158,939 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: **0,282 MWh**;
- ЕРМ: **0,789 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: **20 732 бр.**;
- ЕРМ: **159 бр.**;
- **ОБЩО: 20 891 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: **20 891 бр.**;

*Забележка:* През м. 03/2024 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** 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 **ТГ-8/8А и ТГ-9**.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 637 kJ/nm <sup>3</sup>	34 637 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	8,7°С	8,7°С
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,31%	50,31%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,67%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,12%	88,28%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	11,69%	16,26%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 890,992	20 732,053	158,939	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) = **5974,008 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталация ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	37 133,438	27 911,522	9221,916	–
Електрическа енергия	MWh	8593,000	8593,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	53 918,756	42 883,694	11 035,062	–

Показатели за ТГ-9	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	63 862,084	48 004,000	15 858,084	–
Електрическа енергия	MWh	18 272,000	18 272,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	94 052,184	75 076,189	18 975,995	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	100 995,522	75 915,522	25 080,000	–
Електрическа енергия	MWh	26 865,000	26 865,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	147 970,940	117 959,883	30 011,057	–

• Потребена топлинна енергия: **96 260,496 MWh** (в т.ч.  $Q_{BK} = 14 503,998$  MWh).

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия от инсталация ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 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:

$26\,865,000\text{ MWh} - 5974,008\text{ MWh} = \mathbf{20\,890,992\text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

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

• **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **20 732,053 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:

– **20 732,053 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

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

• **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **158,939 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и същата е за **прехвърляне** на **ФСЕС** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ.

#### Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 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 **26 865,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 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 **26 865,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **20 890,992 MWh**.

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

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

02/2024	31 226,197	0	31 189,348	31 190,282	31 190	0,282	36,849	37,789	37	0,789
03/2024	20 890,992	0	20 732,053	20 732,335	20 732	0,335	158,939	159,728	159	0,728

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

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ до лимита	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2024	31 189,348	0	31 189,348	31 189,715	31 189	0,715	0	0,571	0	0,571
03/2024	20 890,992	0	20 732,053	20 732,768	20 732	0,768	0	0,571	0	0,571

• От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (за м. 02/2024 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 **20 732 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. в размер на **20 732 бр.**;

– към „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“ – за месец март 2024 г. в размер на **0 бр.**;

• От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец февруари 2024 г. са в размер на **159 бр.**

• Общо издадените сертификати са в размер на **20 891 бр.**, а прехвърлените са в размер на **20 891 бр.**;

• Прехвърлените общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **20 891 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **20 732 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като **20 732 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **0 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, също така да бъдат издадени **159 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и същите да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са **20 891 бр.**, като и прехвърлените са



**20 891 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**

### **20. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“**

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г., изм. с Решение № И7-Л-32 от 28.02.2019 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15 от 10.04.2024 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 **1.03.2024 г. до 31.03.2024 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) – **56 182,694 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1760,687 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: **0,315 MWh;**
- ЕРМ: **0,224 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: **56 183 бр.;**
- ЕРМ: **1760 бр.;**
- ОБЩО: **57 943 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: **55 653 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. 03/2024 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **2290,025 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 (**2290,025 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>**.

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация четири инсталации – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.:

- **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>;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	конден. турбина	конден. турбина	противон. турбина	противон. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964	16.06.1964	5.07.2022	05.02.2019
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 635 kJ/nm <sup>3</sup>	34 635 kJ/nm <sup>3</sup>	34 635 kJ/nm <sup>3</sup>	34 635 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	8,7°C	8,7°C	8,7°C	8,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,52%	50,52%	51,00%	51,00%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,02%	87,65%	90,95%	90,65%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,95%	82,79%	84,29%	84,41%

Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	10,17%	10,38%	11,46%	11,56%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	57 943,381	56 182,694	1760,687	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **10 724,246 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;

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

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

• Общите показатели през разглеждания период за ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	24 210,205	24 189,063	21,142	–
Електрическа енергия	MWh	8657,737	8657,737	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	40 106,493	40 082,219	24,274	–

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	29 374,448	29 352,479	21,969	–
Електрическа енергия	MWh	9607,229	9607,229	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	47 084,444	47 059,221	25,223	–

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	63 932,194	63 888,257	43,937	–
Електрическа енергия	MWh	24 749,131	24 749,131	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	105 212,850	105 162,404	50,446	–

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	67 454,195	67 412,974	41,221	–
Електрическа енергия	MWh	25 653,530	25 653,530	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	110 309,163	110 261,836	47,327	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Ползена топлинна енергия	MWh	184 971,042	184 842,773	128,269	–
Електрическа енергия	MWh	68 667,627	68 667,627	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	302 712,950	302 565,680	147,270	–

- Потребена топлинна енергия (общо): **164 188,903 MWh** (в т.ч. влиза част от  $Q_{\text{вк}} = 7018,000 \text{ MWh}$ , както и цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода  $192,000 \text{ MWh}$ ).

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

$$68\,667,627 \text{ MWh} - 10\,724,246 \text{ MWh} = \mathbf{57\,943,381 \text{ MWh}}$$
 – 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 **56 182,694 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:

- **53 892,669 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ ( $18\,495,871 \text{ MWh}$ ) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ ( $640,545 \text{ MWh}$ );

- **2290,025 MWh** се **прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“**, тъй като е за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

- **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1760,687 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и същата е за **прехвърляне** на **ФСЕС** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

#### Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-1** е по-голяма от 80% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **8657,737 MWh**;

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-2** е по-голяма от 80% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **9607,229 MWh**;

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-3** е по-голяма от 75% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **24 749,131 MWh**;

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-4** е по-голяма от 75% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **25 653,530 MWh**;

- **Общото количество** произведена **брутна комбинирана** електрическа енергия от централата е в размер на **68 667,627 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите **ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4** 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 **68 667,627 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия **на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **57 943,381 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	бр.	MWh	
02/2024	53 864,856	0	52 168,861	52 169,315	52 169	0,315	1695,995	1696,224	1696	0,224
03/2024	57 943,381	0	56 182,694	56 183,009	56 183	0,009	1760,687	1760,911	1760	0,911

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

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	бр.	MWh	
02/2024	52 168,861	0	50 079,012	50 079,721	50 079	0,721	2089,849	2089,863	2089	0,863
03/2024	56 182,694	0	53 892,669	53 893,390	53 893	0,390	2290,025	2290,888	2290	0,888

- От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София

Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер **56 183 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

- към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. в размер на **53 893 бр.**;

- към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“** (сертификати относно използваната за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ електрическа енергия от ВЕКП подадена по ЕПМ) , съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. в размер на **2290 бр.**;

- От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“** за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. са в размер на **1760 бр.**

- **Общо издадените сертификати са в размер на 57 943 бр., като и прехвърлените са в размер на 57 943 бр.**;

- Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **55 653 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени 56 183 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които 53 893 бр. да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и 2290 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, също така да бъдат издадени 1760 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и същите бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са 57 943 бр., като и прехвърлените са 57 943 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**

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

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-16 от 10.04.2024 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 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) – **27 125,821 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,360 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: **27 126 бр.**;
- ОБЩО: **27 126 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **27 126 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 декларирания 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 **104,6 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
Долна раб. калоричност на горивото	34 640 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	10,6°С
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,87%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,37%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	26,45%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	27 125,821	27 125,821	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) = **789,779 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;

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

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

Показатели за КППЦ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	27 992,013	27 495,384	496,630	–
Електрическа енергия	MWh	27 915,600	<b>27 915,600</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	64 736,951	64 152,681	584,270	–

- Потребена топлинна енергия: **26 724,826 MWh**.

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

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

$27\,915,600\text{ MWh} - 789,779\text{ MWh} = 27\,125,821\text{ MWh}$  – 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 **27 125,821 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, **брутната комбинирана електрическа енергия е определена, че е в размер на 27 915,600 MWh;**

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период от инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **27 915,600 MWh;**

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **27 125,821 MWh.**

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2024	30 387,731	0	30 387,731	30 388,360	30 388	0,360	няма	няма	няма	няма
03/2024	27 125,821	0	27 125,821	27 126,181	27 126	0,181	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 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 март 2024 г. сертификати в размер на **27 126 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **27 126 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **27 126 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 **1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**

## 22. „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 **10.04.2024 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 **1.03.2024 г. до 31.03.2024 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): **14 399,269 MWh;**

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

- ЕПМ: **0,300 MWh;**

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

- ЕПМ: **14 399 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: 14 399 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 на „Брикел“ ЕАД, е **200 MW<sub>e</sub>** и се състои от 4 бр. **кондензационни турбини с два регулируеми парootбора** – 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 две инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1 и ТГ-3**.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	1.12.1960	21.04.1961	19.9.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	11 714 kJ/kg	- kJ/kg	11 714 kJ/kg	-
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,50%	-%	34,50%	-
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,02%	-%	81,02%	-
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,55%	-%	80,59%	-
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	25,36%	-%	25,41%	-

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	14 399,269	14 399,269	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) = **14 552,638 MWh**;

- в т.ч.  $E_{\text{собств.потребл.}}$ (филиал) = 2187,486 MWh (за Брикетна фабрика);

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: *Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.*

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

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

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

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

Показатели за инсталация ТГ-1	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	43 173,000	41 866,000	1307,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 549,526	14 549,526	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	71 557,000	70 034,400	1522,600	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	42 726,000	41 442,000	1284,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 402,381	14 402,381	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	70 786,000	69 290,194	1495,806	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	85 899,000	83 308,000	2591,000	–
Електрическа енергия	MWh	28 951,907	<b>28 951,907</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	142 343,000	139 324,594	3018,406	–

• Потребена топлинна енергия: **82 652,866 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 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 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 :

$28\,951,907\text{ MWh} - 14\,552,638\text{ MWh} = \mathbf{14\,399,269\text{ MWh}}$  – 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 **14 399,269 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, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 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 **28 951,907 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **28 951,907 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 399,269 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2024	12 941,352	0	12 941,352	12 942,300	12 942	0,300	няма	няма	няма	няма
03/2024	14 399,269	0	14 399,269	14 399,569	14 399	0,569	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 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 март 2024 г. са в размер на **14 399 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 14 399 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 14 399 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.

### 23. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-19** от **11.04.2024 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 **1.03.2024 г. до 31.03.2024 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): **9345,142 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2370,348 MWh**;
- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:
- ЕПМ: **0,104 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,661 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: **9345 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2371 бр.**;
- ОБЩО: **11 716 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: **11 716 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
Долна раб. калоричност на горивото	12 795 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	33,50%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,52%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,02%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	28,09%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	11 715,490	9345,142	няма	2370,348

• 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) = **3907,704 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 регистриран в ЕСО ЕАД „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

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

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	38 090,788	36 060,788	2030,000	–
Електрическа енергия	MWh	15 623,194	15 623,194	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	64 589,803	64 589,803	–	–

- Потребена топлинна енергия: **27 962,740 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 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:

$VEKП_{\text{бруто}} = 15\ 623,194\ MWh$ ;

- 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 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:

$15\ 623,194\ MWh - 3907,704\ MWh = 11\ 715,490\ MWh$  – 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: 9345,142 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 до размера на квотата на основание последния абзац на чл. 162а от ЗЕ;

- **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ** (мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД):

- **2370,348 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по мрежа на търговец (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД), която трябва да бъде прехвърлена на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ до размера на квотата на основание последния абзац на чл. 162а от ЗЕ;

#### **Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 623,194 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 **15 623,194 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 715,490 MWh**.

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



таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ											
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО			
		MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2024	11 492,578	0	9553,144	9554,104	9554	0,104	1939,434	1939,661	1939	0,661	
03/2024	11 715,490	0	9345,142	9345,246	9345	0,246	2370,348	2371,009	2371	0,009	

• От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) – за месец март 2024 г. са в размер на **9345 бр.**

• От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 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 март 2024 г. са в размер на **2371 бр.**

• Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **11 716 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 9345 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2371 бр. за количествата подадени по мрежа на търговец регистриран в „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 11 716 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**

#### **24. „Топлофикация Русе“ АД**

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20 от 11.04.2024 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 **1.03.2024 г. до 31.03.2024 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) – **30 582,156 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1252,259 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **228,944 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: **0,458 MWh**;
- ЕРМ: **0,381 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,815 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: **30 582 бр.**;
- ЕРМ: **1252 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **229 бр.**;
- **ОБЩО: 32 063 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **32 063 бр.**;

„Топлофикация Русе“ АД е предоставило разрешение за ползване № СТ-05-21 от 18.01.2024 г. на новоизградена инсталация за производство на топлинна и електрическа енергия, чрез три броя когенератори (КГ-1, КГ-2 и КГ-3). С Решение № И4-Л-029 от 15.02.2024 г. на КЕВР се изменя лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия, издадена на „Топлофикация Русе“ АД, във връзка с въвеждане в експлоатация на трите броя когенератори – КГ-1, КГ-2 и КГ-3.

**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 два различни вида инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова те се разглеждат в **две отделни справки по чл. 4, ал. 5** от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.:

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

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

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

През разглеждания период е били в експлоатация една инсталация – ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързани (заедно с неработилия през периода ТГ-5) на общ колектор към енергийни котли със стационарен номер 7 и 8 (не е работил през периода), като те са:

- **ТГ-5** (не е работил през периода) е **кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW<sub>e</sub>;

- **ТГ-6** е **кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW<sub>e</sub>;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ТГ-5	ТГ-6
Вид на инсталацията/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1985	10.05.1984
Вид на основното гориво	въглища/биомаса	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	- kJ/kg	17 973 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	36,75%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има върнат кондензат 612 t)	-%	87,09%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	80,02%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	-%	24,90%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	18 179,599	16 698,396	1252,259	228,944

- 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) = **5474,417 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 6 kV и 110 kV – **0,961 (изчислен) отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

– подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – **0,919 (изчислен) 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-6, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ТГ-6 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	49 161,239	48 452,552	708,687	–
Електрическа енергия	MWh	23 654,016	<b>23 654,016</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	90 932,270	90 108,790	823,480	–

• Потребена топлинна енергия: **32 430,948 MWh**.

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

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

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

$23\ 654,016\ \text{MWh} - 5474,417\ \text{MWh} = \mathbf{18\ 179,599\ \text{MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ , като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсации от ФСЕС (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

– **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **16 698,396 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 **1252,259 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **228,944 MWh** – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ

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

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

- номинална електрическа мощност **6,97 MW<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
Долна раб. калоричност на горивото	34 640 kJ/nm <sup>3</sup>	34 640 kJ/nm <sup>3</sup>	34 640 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	10,0°C	10,0°C	10,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,38%	51,38%	51,38%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%	92,00%	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,14%	75,03%	75,15%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	16,62%	16,51%	16,60%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	13 883,760	13 883,760		

• 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) = **337,497 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	3249,744	3249,744	–	–
Електрическа енергия	MWh	4724,504	4724,504	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 612,582	10 612,582	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3259,107	3259,107	–	–
Електрическа енергия	MWh	4745,347	4745,347	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 668,274	10 668,274	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3277,667	3277,667	–	–
Електрическа енергия	MWh	4751,406	4751,406	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 684,228	10 684,228	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9786,517	9786,517	–	–
Електрическа енергия	MWh	14 221,257	<b>14 221,257</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	31 965,084	31 965,084	–	–

• Потребена топлинна енергия: **6282,580 MWh**.

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

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

**ЕПМ: 14 221,257 MWh – 337,497 MWh = 13 883,760 MWh** – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

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

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	32 063,359	30 582,156	1252,259	228,944

• 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 = **5811,914 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- **Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Република“: 38 713,528 MWh.**

• **Брутни комбинирани:**

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **58 239,069 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **37 875,273 MWh**;

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

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **32 063,359 MWh**;
- ЕПМ: **30 582,156 MWh**;
- ЕРМ: **1252,259 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **228,944 MWh**;

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

**Изводи:**

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-6** е **по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определена в размер на **23 654,016 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3** поотделно е **по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **14 221,257 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **37 875,273 MWh**

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ТГ-5, ТГ-6, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3** поотделно е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **37 875,273 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **32 063,359 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2024	21 873,595	0	20 615,158	20 615,458	20 615	0,458	997,241	997,381	997	0,381
03/2024	32 063,359	0	30 582,156	30 582,614	30 582	0,614	1252,259	1252,640	1252	0,640

Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
261,196	261,815	261	0,815
228,944	229,759	229	0,759

• От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец март 2024 г. са в размер на **30 582 бр.**

• От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. са в размер на **1252 бр.**

• От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. са в размер на **229 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 **32 063 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 **13 883 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 Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 30 582 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 1252 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 229 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 32 063 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.

### 25. „Солвей Соди“ АД

„Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с ЕИК 813109388, е юридическо лице, което е правоприменник на „Девен“ АД, в резултат от извършено преобразуване чрез вливане на „Девен“ АД (преобразуващо се дружество) в „Солвей Соди“ АД (приемащо дружество), по реда на чл. 262 от ТЗ. В тази връзка с Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. Комисията е дала разрешение на „Девен“ АД да се преобразува чрез вливане в „Солвей Соди“ АД, съобразно представения по преписката договор за преобразуване чрез вливане, прекратила е лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Девен“ АД, и е издала на „Солвей Соди“ АД лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за срок от 30 (тридесет) години чрез топлоелектрическа централа с инсталирана електрическа мощност 125 MW<sub>e</sub> и топлинна мощност 700 MW<sub>t</sub>. На основание чл. 52, ал. 2 от ЗЕ Комисията е приела, че прекратяването на лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Девен“ АД, както и издаването на лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Солвей Соди“ АД, заедно с приложенията към последната, влизат в сила от датата на вписване на преобразуването по т. I от Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. в Търговския регистър. Считано от 29.06.2017 г. „Девен“ АД е прекратено и дружеството е заличено от Търговския регистър, а негов универсален правоприменник е „Солвей Соди“ АД, с издадена от КЕВР лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-22 от 9.04.2024 г. и приложенията към него, „Солвей Соди“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Солвей Соди“, гр. Девня за периода от 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г., където е записано 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) – **23,775 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **43,343 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: **0,054 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,425 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 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **23 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **43 бр.**;
- ОБЩО: **66 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: **66 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 с писмо с вх. № Е-ЗСК-22/30.03.2017 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 в ТЕЦ „Солвей Соди“ е **125 MW<sub>e</sub>**;

• През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3, ТГ-6 и ТГ-7 от инсталациите с „Разрешение за ползване“ на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

– **ТГ-4 и ТГ-5** (ТГ-7 също подвързан с ТГ-3, но не е работил през периода), които са противонагнетателни турбини и нямат нерегулируеми пароотбори, като към тях е подвързан вторичен **ТГ-3** (който се захранва с пара 36 bar от общ колектор на изхода на ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7) и представлява също противонагнетателна турбина без нерегулируеми пароотбори;

– **ТГ-6 и ТГ-8** са противонагнетателни турбини с регулируеми промишлени пароотбори и разполагат с регенеративни пароотбори за подгрев на питателна вода;

Всички те се захранват с остра пара от общия паров колектор на работилите през този период котли с номера 7 и 8. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-1 с 25,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-2 с 25,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-3 с 4,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-4 с 12,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-5 с 8,5 MW<sub>e</sub>; ТГ-6 с 21,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-7 с 8,5 MW<sub>e</sub>; ТГ-8 с 21,0 MW<sub>e</sub>;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
Вид на инсталаци/ята/ите/	противо-нагн. турб.	противо-нагн. турб.	противо-нагн. турб.	противо-нагн. турб.	противо-нагн. турб.
Дата на въвеждане в експлоат.	31.01.1974	28.08.1974	28.08.1974	28.08.1974	28.08.1974
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища	въглища
Ср. долна раб. калор. на горив.	28 207 kJ/kg	28 207 kJ/kg	- kJ/kg	-	28 207 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	41,00%	41,00%	-%	-	41,00%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (върнат кондензат по Алгоритъм)	82,94%	82,94%	-%	-	84,37%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	93,46%	92,97%	-%	-	90,84%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	15,67%	15,23%	-%	-	19,06%

• Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Делегиран регламент 2023/2104 автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2023 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава по пропорционален начин от всяка инсталация, то е написано писмо с изх. № Е-ЗСК-22 от 14.07.2016 г. от КЕВР, в което е изискано: „За всяка от инсталациите за комбинирано производство: ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, информация с колко е намалена полезната им топлинна енергия, с тази съответстваща на върнатия кондензат от клиентите, съгласно утвърдения Алгоритъм“, като се дава указание тя да се представя при всяко следващо заявление за издаване на сертификат. Разпределението на върнатия кондензат се извършва пропорционално на база ТЕ на изход ТГ, съгласно Алгоритъма. Към настоящото заявление е добавена справка със следното съдържание:

ВЪРНАТ КОНДЕНЗАТ		
t	kJ/kg	MWh
108 819,000	490,514	14 827,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	83,772	0,000	0,000	4704,025	5719,353	0,000	0,000	4319,849

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	67,118	23,775	няма	43,343

• 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) = **20 073,433 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ –  $E_{\text{закуп.произв.}}$  = 1989,038 MWh;

– ЕЕ за „собствено потребление“ –  $E_{\text{собств.потребл.}}$ (филиал) = 13 989,381 MWh.

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

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

– подавана по ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ – **0,890 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104 (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на подаване по ДЕ)

– потребявана на площадката за собствени нужди и собствено потребление с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104 (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на потребяване на площадката);

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-8, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	85 305,204	84 820,730	484,474	–
Електрическа енергия	MWh	4571,841	4571,841	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	96 178,114	95 644,675	533,439	–

Показатели за инсталация ТГ-5	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	103 717,687	103 128,643	589,044	–
Електрическа енергия	MWh	5565,867	5565,867	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	117 564,990	116 916,412	648,578	–

Показатели за инсталация ТГ-8	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	62 126,729	61 773,893	352,836	–
Електрическа енергия	MWh	10 002,843	10 002,843	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	79 407,224	79 018,727	388,497	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	251 149,620	249 723,266	1426,354	–
Електрическа енергия	MWh	20 140,551	<b>20 140,551</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	293 150,329	291 579,814	1570,515	–

• Потребена топлинна енергия: **252 526,376 MWh**.

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-8, 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 справка 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 :

$20\ 140,551\ \text{MWh} - 20\ 073,433\ \text{MWh} = \mathbf{67,118\ \text{MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ , като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ , тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсация от ФСЕС (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

– **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **23,775 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;

– **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **43,343 MWh** – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ

#### Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-8 поотделно, **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 140,551 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво поотделно, за всяка от инсталациите ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-8 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 **20 140,551 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **67,118 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2024	82,514	0	11,070	12,054	12	0,054	71,444	72,425	72	0,425
03/2024	67,118	0	23,775	23,829	23	0,829	43,343	43,768	43	0,768

• От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния

период (м. 01/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. са в размер на **23 бр.**

- От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. са в размер на **43 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **66 бр.**

Въз основа на горното следва на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени **23 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **43 бр.** за количествата подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **66 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 **1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**

## 26. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД

„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.

С писмо вх. № **Е-ЗСК-47 от 11.04.2024 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**, отбелязана в заявлението като:

- **ДАНИ 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): **12 992,010 MWh** – от енергийни блокове № 1 и № 2, работили в топлофикационен режим;

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

- ЕПМ: **0,859 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: 12 992,869 MWh – **12 992 бр.**;

- **ДАНИ 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: **12 992 бр.**

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

- В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-03-17-32 от 13.8.2021 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 от 19.07.2017 г., 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 MPa. При този товар отпускането на пара за промишлени консуматори е възможно да се осъществи през втори нерегулируем пароотбор, след ЦВН, където параметрите на парата са 300°C и 1,2 MPa.

- 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;

- Работилите инсталации в топлофикационен режим през разглеждания период са:
  - **ТГ-1 и ТГ-2** – всяка от тях е **кондензационна** турбина с един регулируем пареоотбор 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
Долна раб. калоричност на горивото	10 001 kJ/kg	10 001 kJ/kg	- kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	42,17%	42,17%	-%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,62%	85,62%	-%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	47,21%	44,92%	-%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	21,27%	19,99%	-%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	61 678,517	61 678,517	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 (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) = **9749,245 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 от: ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV; ТГ-2 към ЕПМ с напрежение 220 kV; както и от ТГ-3 (не е работил през периода) към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,964** – **изчислен** според количествата подавани по съответната мрежа и **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 инсталациите ТГ-1 и ТГ-2, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	24 124,680	24 124,680	–	–
Електрическа енергия	MWh	60 142,856	12 921,179	–	47 221,677
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	178 508,415	46 305,455	–	132 202,960



Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4359,571	4359,571	–	–
Електрическа енергия	MWh	11 284,907	2124,419	–	23 528,332
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	34 827,427	8104,885	–	26 722,542

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	28 484,251	28 484,251	–	–
Електрическа енергия	MWh	71 427,762	<b>15 045,598</b>	–	9160,488
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	213 335,842	54 410,340	–	158 925,502

• Потребена топлинна енергия **28 484,251 MWh** (в т.ч. с **гореща вода** за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 13 455,485 MWh и реализирана/продадена в размер на 1378,000 MWh, както и с **пара** е реализирана/продадена 13 650,766 MWh).

• Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2024 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 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия:**

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че тя за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на общата комбинирана електрическа енергия:

ЕЕ от ВЕКП  $E_{\text{бруто}} = 15\ 045,598\ \text{MWh}$ ;

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

$15\ 045,598 / 71\ 427,762 = 0,210640758$  (21,06%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

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

1)  $9749,245 * 0,210640758 = 2053,588\ \text{MWh}$  – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП $_{\text{(нето)}}$  е:

$15\ 045,598\ \text{MWh} - 2053,588\ \text{MWh} = 12\ 992,010\ \text{MWh}$  – 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: **12 992,010 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

#### Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **15 045,598 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-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 **15 045,598 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 992,010 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2024	17 400,394	0	17 400,394	17 400,859	17 400	0,859	няма	няма	няма	няма
03/2024	12 992,010	0	12 992,010	12 992,869	12 992	0,869	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 03/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2024 г. са в размер на **12 992 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 12 992 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 12 992 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 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г.**

Изказвания по т.9.:

Докладва Д. Дянков. Получени са 26 бр. заявления за издаване сертификати и всички са разгледани без изключение в настоящия доклад. При разглеждане на заявленията не е имало особености, които да бъдат отбелязани. Може би това се дължи на факта, че все още няма попаднали в хипотезата топлофикации за това, че прехвърлянето става до размера на т.нар. квота от решенията за преференциални цени. Вероятно следващите три месеца може би ще има такива, но този месец все още няма такъв случай.

Д. Дянков прочете проекта на решение, предложен от работната група:

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

*2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на следните производители (в проекта на решение поименно са посочени 26 бр. топлофикации, включени в доклада);*

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

Ив. Н. Иванов отбелязва, че това е рутинна ежемесечна процедура. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

I. Приема доклад № Е-Дк-485 от 16.04.2024 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г. от 26 бр. дружества..

II. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец МАРТ 2024 г., както следва:

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

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
- местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
- период на производство: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 640 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 469,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 432,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 360,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,77%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,43%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-03-24/000000001 до № ЗСК-10-03-24/000000329.

**2. На „Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с ЕИК 13141353, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 619 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 86,314 MWh;
- потребена топлинна енергия: 86,314 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 66,395 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,38%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,84%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-03-24/000000001 до № ЗСК-32-03-24/000000040.

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

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

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжерии Кресна“;
- местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 870 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1364,785 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1364,785 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1396,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,76%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,54%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-1-03-24/000000001 до № ЗСК-1-03-24/000001302.

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

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 640 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2125,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3357,030 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2078,721 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,10%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,18%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-6-03-24/000000001 до № ЗСК-6-03-24/000001878.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжевия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 288 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1013,788 MWh;
- потребена топлинна енергия 1371,904 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1028,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,16%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 87,31%;
- 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: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-28-03-24/000000001 до № ЗСК-28-03-24/000000952.

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

**829053852, за:**

- производствена централа/енергиен обект: „Декотек“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 631 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 237,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 236,191 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 273,493 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,60%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,50%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 15 % безвъзмездна финансова помощ = 225 000 €, от инвестиционен кредит получен по програма на ЕБРВ с посредник „Райфайзенбанк /България/“ ЕАД;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схема за подпомагане: 15% от инвестиционен кредит в размер на 1 500 000 €;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 29.12.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-31-03-24/000000001 до № ЗСК-31-03-24/00000261.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 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: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 640 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1611,626 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1631,816 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1590,652 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,18%; ДВГ2: 18,55%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,94%; ДВГ2: 78,90%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-37-03-24/000000001 до № ЗСК-37-03-24/000001511.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 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: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 640 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2094,156 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2120,497 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2135,393 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,31%; ДВГ2: 19,94%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,49%; ДВГ2: 79,79%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-38-03-24/000000001 до № ЗСК-38-03-24/000002029.

**9. 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: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 635 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1004,377 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1115,561 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1007,355 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,37%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,00%;



- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-44-03-24/000000001 до № ЗСК-44-03-24/000000957.

**10. На „Оранжеви-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с ЕИК 813208144, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжеви-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 640 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1354,200 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1354,200 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1240,141 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,30%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,63%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-43-03-24/000000001 до № ЗСК-43-03-24/000001181.

**11. 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 „Оранжевия 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: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 627 kJ/nm<sup>3</sup>;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2041,310 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2041,310 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2167,377 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,82%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,10%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-46-03-24/000000001 до № ЗСК-46-03-24/000002103.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 627 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3816,584 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4492,569 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3728,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,50%; ДВГ2: 16,69%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,49%; ДВГ2: 76,83%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-5-03-24/000000001 до № ЗСК-5-03-24/000003512.

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

- производствена централа/енергиен обект: **ОЦ „Младост“**;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 629 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1121,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5072,574 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1462,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,25%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,27%
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-40-03-24/000000001 до № ЗСК-40-03-24/000001136.

**14. 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: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 640 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 11 049,405 MWh;
- потребена топлинна енергия: 14 544,116 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 10 009,062 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,55%; ДВГ2: 21,23%; ДВГ3: 19,78%; ДВГ4: 22,90%; ДВГ5: 23,20%; ДВГ6: 20,90%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,39%; ДВГ2: 81,71%; ДВГ3: 79,83%; ДВГ4: 84,24%; ДВГ5: 85,46%; ДВГ6: 83,04%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-21-03-24/000000001 до № ЗСК-21-03-24/0000009332.

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

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 627 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7595,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 8256,191 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8149,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,68%; ДВГ2: 19,72%; ДВГ3: 19,33%; ДВГ4: 23,30%; ДВГ5: 23,82%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,14%; ДВГ2: 78,86%; ДВГ3: 78,50%; ДВГ4: 82,65%; ДВГ5: 83,84%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-26-03-24/000000001 до № ЗСК-26-03-24/000007852.

**16. На „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;
- местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;
- период на производство: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 640 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2373,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2373,500 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2380,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,92%; ДВГ2: 24,79%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,71%; ДВГ2: 84,48%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 01.09.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-39-03-24/000000001 до № ЗСК-39-03-24/000002151.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 125,91 MW;
- период на производство: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9519 kJ/kg; газ – 34 636 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 75 640,200 MWh;
- потребена топлинна енергия: 58 360,684 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 34 626,702 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ3: 10,48%; ТГ5: 18,09%; ДВГ1: 17,36%; ДВГ2: 17,33%; ДВГ3: 17,71%;
- номинална ефективност на: ТГ3: 79,71%; ТГ5: 80,14%; ДВГ1: 75,54%; ДВГ2: 75,56%; ДВГ3: 77,64%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ3: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 21.06.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-03-24/000000001 до № ЗСК-9-03-24/000028169.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
- местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;

- обща инсталирана електрическа мощност: 68,18 MW;
- период на производство: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 640 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 44 506,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 34 773,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 40 449,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 17,62%; ДВГ1: 17,75%; ДВГ2: 17,56%; ДВГ3: 17,67%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 81,86%; ДВГ1: 76,20%; ДВГ2: 76,05%; ДВГ3: 76,13%;
- 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: КППЦ: 27.02.2008 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 15.11.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-03-24/000000001 до № ЗСК-13-03-24/000037514.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 637 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 75 915,522 MWh;
- потребена топлинна енергия: 96 260,496 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 26 865,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: 11,69%; ТГ9: 16,26%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: 85,12%; ТГ9: 88,28%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-03-24/000000001 до № ЗСК-14-03-24/000020891;

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
- период на производство: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 635 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 184 842,773 MWh;
- потребена топлинна енергия: 164 188,903 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 68 667,627 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 10,17%; ТГ2: 10,38%; ТГ3: 11,46%; ТГ4: 11,56%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 81,95%; ТГ2: 82,79%; ТГ3: 84,29%; ТГ4: 84,41%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:  
ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ-3: 05.07.2022 г.; ТГ4: 05.02.2019 г.;  
ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-03-24/000000001 до № ЗСК-15-03-24/000055653;
- За „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-03-24/000055654 до № ЗСК-15-03-24/000057943.

**21. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за:**

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
- местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
- период на производство: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 640 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 27 495,384 MWh;
- потребена топлинна енергия: 26 724,826 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 27 915,600 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 26,45%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 86,37%;

- 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: КППЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-16-03-24/000000001 до № ЗСК-16-03-24/000027126.

**22. 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: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 778 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 83 308,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 92 048,875 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 28 951,907 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 25,11%; ТГ2: -%; ТГ3: 25,14%; ТГ4: -%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,52%; ТГ2: -%; ТГ3: 80,54%; ТГ4: -%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-18-03-24/000000001 до № ЗСК-18-03-24/000014399.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
- период на производство: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 12 795 kJ/kg;



- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 36 060,788 MWh;
- потребена топлинна енергия: 27 962,740 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 623,194 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 28,09%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,02%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-19-03-24/000000001 до № ЗСК-19-03-24/000011716.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;
- местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 420,91 MW;
- период на производство: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/биомаса – 17 973 kJ/kg; газ – 34 640 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 58 239,273 MWh;
- потребена топлинна енергия: 38 713,528 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 37 875,273 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ-6: -%; ТГ6: 24,90%; ДВГ1: 16,62%; ДВГ2: 16,51%; ДВГ3: 16,60%;
- номинална ефективност на: ТГ5: -%; ТГ6: 80,02%; ДВГ1: 75,14%; ДВГ2: 75,03%; ДВГ3: 75,15%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 18.01.2024 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-03-24/000000001 до № ЗСК-20-03-24/000032063.

**25. На „Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с ЕИК 813109388, за:**

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Девен“;
- местоположение на централата: гр. Девня, Промислена зона;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 125,0 MW;
- период на производство: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 28 207 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 249 723,266 MWh;
- потребена топлинна енергия: 252 526,376 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 140,551 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ4: 15,67%; ТГ5: 15,23%; ТГ6: -%; ТГ8: 19,06%;
- номинална ефективност на: ТГ4: 93,46%; ТГ5: 92,97%; ТГ6: -%; ТГ8: 90,84%;
- 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: ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ4: 31.01.1974 г.; ТГ5, ТГ6, ТГ7 и ТГ8: 28.08.1974 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-22-03-24/000000001 до № ЗСК-22-03-24/000000066.

**26. На „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД 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: 1.03.2024 г. ÷ 31.03.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 001 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 28 484,251 MWh;
- потребена топлинна енергия: 28 484,251 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 045,598 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 21,27%; ТГ2: 19,99%; ТГ3: -%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 47,21%; ТГ2: 44,92%; ТГ3: -%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:  
ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-47-03-24/000000001 до № ЗСК-47-03-24/0000012992.

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 пета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

#### РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

**По т.1.** както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-40 от 01.04.2024 г. на „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 25.04.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, 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 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-Л-25 от 12.03.2024 г. на „Волтура“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 25.04.2024 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Волтура“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

**По т.3.** както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-39 от 29.03.2024 г. от „ЕЛ БОНУС“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие;

2. Разрешава на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД да сключи с „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД анекс към Договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на банкови гаранции, контрагаранции, стенбай акредитиви, поръчителства и документарни акредитиви № 00048/719 от 09.05.2023 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-39 от 29.03.2024 г.

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

#### **По т.4. както следва:**

1. Приема доклад относно заявление с вх. Е-ЗЛР-И-23 от 07.03.2024 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 25.04.2024 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, 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 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:**

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-164 от 02.04.2024 г., подадено от „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД, с ЕИК 205981153, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София п.к. 1164, район „Лозенец“, ул. „Галичица“ № 33Б, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-736-01 от 22.02.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Рамануша“, с инсталирана мощност 48 MW (AC), в поземлени имоти с идентификатори 67338.75.15, 67338.75.47, находящи се в гр. Сливен, местност „Кютюклюка“, и поземлени имоти с идентификатори 67338.76.14, 67338.76.15, находящи се в гр. Сливен, местност „Сливенски кър“, след получаване на документите за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно

и водно регулиране документите за въвеждане на строежа 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 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.6.** както следва:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2023 г.

**По т.7.** както следва:

Издава по отношение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД, ЕИК 175167288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Каварна 9650, ул. „Добротица“ № 4 Б,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата)

**По т.8.** както следва:

Издава по отношение на „ЕЛИКА БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, ЕИК 200085390, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, ул. „Христо Ботев“ № 18, ет. 1, ап. 6,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 (две хиляди) лева,

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата)

**По т.9.** както следва:

I. Приема доклад № Е-Дк-485 от 16.04.2024 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г. от 26 бр. дружества.

II. 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 26 бр. дружества.

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

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-468 от 15.04.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-40 от 01.04.2024 г. на „Енерджи Мениджмънт Груп“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Доклад с вх. № Е-Дк-469 от 15.04.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 12.03.2024 г. на „Волтура“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;
3. Доклад с вх. № Е-дк-470 от 15.04.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-505 от 18.04.2024 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-39 от 29.03.2024 г. от „ЕЛ БОНУС“ ЕООД 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;
4. Доклад с вх. № Е-Дк-464 от 15.04.2024 г. - заявление с вх. Е-ЗЛР-И-23 от 07.03.2024 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД;
5. Доклад с вх. № Е-Дк-467 от 15.04.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-506 от 18.04.2024 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-164 от 02.04.2024 г., подадено от „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;
6. Доклад с вх. № О-Дк-173 от 15.04.2024 г. - финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2023 г.;
7. Акт № УДВ - 18 от 18.04.2024 г. - „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД;
8. Акт № УДВ - 19 от 18.04.2024 г. - „ЕЛИКА БЪЛГАРИЯ“ ЕООД;
9. Доклад № Е-Дк-485 от 16.04.2024 г. и Решение на КЕВР № С-4 от 18.04.2024 г. – издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2024 г. до 31.03.2024 г. от 26 бр. дружества.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:****ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
**А. Йорданов**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

.....  
**Б. Голубарев**

.....  
**Д. Кочков**

.....  
**П. Трендафилова**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт