

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно  
и водно регулиране

## ПРОТОКОЛ

**№ 149****София, 17.06.2026 година**

Днес, 17.06.2026 г. от 10:08 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

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

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари - природен газ“, Юл. Стоянов – заместник-директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Н. Косев – директор на дирекция „Обща администрация“ 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. Проект на решение относно заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-52 от 25.03.2026 г. на „Инфинитив пауър“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 23.03.2026 г. на ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

3. Доклад № Е-Дк-862 от 15.06.2026 г. и проект на решение относно подадени 25 бр. заявления за издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.05.2026 г. до 31.05.2026 г.

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

4. Доклад с вх. № Е-ДК-859 от 12.06.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 04.06.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Смядово Енерджи“ АД.

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

5. Доклад с вх. № Е-ДК-857 от 12.06.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗСК-29 от 17.04.2026 г. на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за издаване и прехвърляне на едномесечни електронни сертификати за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия за периода от 01.03.2026 г. до 31.03.2026 г.

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

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 23.03.2026 г. от ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

7. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 23.03.2026 от ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

8. Доклад с вх. № Е-ДК-860 от 12.06.2026 г. и писмо относно становище за прилагане на временни мерки от сръбския газопреносен оператор по реда и при условията на Регламент (ЕС) № 312/2014 на Европейската комисия от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи.

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

9. Доклад с вх. № О-Дк-238 от 09.06.2026 г. относно приемане на актуализирани Вътрешни правила за функциониране на системата за финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране.

Работна група: Недко Косев, Евгения Сматракалева, Елена Класанова,  
Анжела Димитрова, Елица Младенова, Лора Николова,  
Петя Георгиева, Наталия Кирова

10. Доклад с вх. № О-Дк-237 от 09.06.2026 г. относно постъпило разпореждане, издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП Бургас, офис Ямбол, за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 от ДОПК, по отношение на „Транс газ енд трейд“ АД, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.

Докладват: Недко Косев, Анжела Димитрова

11. Доклад с вх. № О-Дк-243 от 12.06.2026 г. относно откриване на процедури за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Елфор България“ АД, „Интерелектрик“ ЕООД и „Пауърон“ ЕООД.

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

**По т.1.** Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-540 от 23.04.2026 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-52 от 25.03.2026 г. на „Инфинитив пауър“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 13.05.2026 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-52 от 25.03.2026 г. на „Инфинитив пауър“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-88 от 30.03.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-52#1 от 02.04.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-52#2 от 17.04.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-540 от 23.04.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 100 от 30.04.2026 г., т. 8. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 13.05.2026 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ, „Инфинитив пауър“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия

съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група“.

„Инфинитив пауър“ ЕООД, ЕИК 208039427 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1606 гр. София, район Красно село, ул. „Тодор Бурмов“ № 4А, ет. 1, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Инфинитив пауър“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия, производство, внос и износ, търговия с електрическа енергия и природен газ след предоставяне на съответните лицензи от КЕВР, разработване на проекти за възобновяеми енергийни източници, разработване на хранилища, услуги за създаване на бизнес планове и други, консултации в областта на енергийната ефективност и възобновяемите енергийни източници, оценка и анализ на енергийните и емисионните пазари и участие в такива пазари, рекламна и информационна дейност, маркетинг и мениджмънт, представителство и посредничество на местни и чуждестранни физически и юридически лица, управление и собственост на недвижими имоти. Дружеството има право да извършва всяка друга разрешена съгласно действащото българско законодателство дейност, при спазване на всички лицензионни или други законови изисквания, които са в сила.

Капиталът на дружеството е в размер на 80 000 евро (осемдесет хиляди евро) разпределен в 80 000 (осемдесет хиляди) дружествени дяла по 1 евро (едно евро) всеки. Едноличен собственик на капитала на „Инфинитив пауър“ ЕООД е ХХХ. Дружеството се управлява и представлява от управителя ХХХ.

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

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по

смысла 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 „Инфинитив пауър“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи, както и извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява следното: Едноличен собственик на капитала на „Инфинитив пауър“ ЕООД е ХХХ - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Северна Македония с рег. № 6914896 и данъчен идентификационен № 4038013507890, със седалище и адрес на управление: Р Северна Македония, ул. „Козле“ № 88/2-8 Скопие - Карпош, което се установява от представено извлечение от Централен регистър на Република Северна Македония. Едноличен собственик на капитала на ХХХ е ХХХ.

Във връзка с гореизложеното за „Инфинитив пауър“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Инфинитив пауър“ ЕООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ. Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Инфинитив пауър“ ЕООД е 10 г. (десет години). Заявителят е обосновал искания срок на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, с обстоятелството че възнамерява да развива трайно дейност в Р България, като този срок напълно съответства с практиката на Комисията.

Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

За осъществяване дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ „Инфинитив пауър“ ЕООД ще използва офис, който се намира в гр. София, ул. „Тодор Бурмов“ № 4А, стая № 3, съгласно сключен договор за наем с дружеството ХХХ, копие от който е представен към заявлението.

За извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ „Инфинитив пауър“ ЕООД декларира, че разполага със следните техническа инфраструктура, софтуерна среда и оперативните инструменти: 1 бр. работна станция с процесор Intel R Core i5-12450H 12-то поколение 2 GHz, инсталирана памет RAM 8 GB, 64-битова операционна система Windows 11 версия 25H2, OS Build 26200.80037, офис пакет Microsoft office 2021; 1 бр. работна станция с процесор AMD Ryzen 3 7320U с вградена видеокарта Radeon Graphics 2,40 GHz, инсталирана памет RAM 8 GB, 64-битова операционна система Windows 11 версия 25H2, OS Build 26200.8117; антивирусна програма Norton AntiVirus Plus; виртуален частен сървър Remote Cloud Server с операционна система Windows Server Datacenter Edition 2019, дисково пространство 200 GB, софтуерна среда Microsoft 365; интернет връзка. Заявителят е представил копие на рамков договор с ХХХ, който му предоставя за ползване на цялостно оборудване, офиси в гр. Скопие, достъп до хардуер и софтуер, както и човеко-часове и персонални ресурси във връзка с ежедневното извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

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-8875#1 от 09.09.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Инфинитив пауър“ 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 „Инфинитив пауър“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ИНФИНИТИВ ПАУЪР“ ЕООД, от които е видно, че дружеството се ръководи от генерален мениджър, който отговаря за цялостната дейност и стратегическото управление на дружеството и ръководи следните три основни отдела: Търговски отдел – отговаря за осъществяването на сделки, управлението на пазарните дейности и поддържането на взаимоотношения с търговски партньори и клиенти; Счетоводен отдел – отговаря за финансовата отчетност, счетоводството, бюджетирането, данъчното съответствие и цялостното финансово управление; Бек офис отдел – подпомага оперативните процеси, включително фактуриране, администрация, документация, обработка на транзакции и координация между отделите.

Заявителят е представил копие на договор с дружеството ХХХ, с който му се предоставят счетоводни услуги, услуги по обработка на заплати, услуги по данъчно консултиране, услуги по правно консултиране и др. Към заявлението са представени автобиография на изпълнителния директор на дружеството, както и копие на удостоверение за завършено висше образование, копие на трудов договор и

автобиография на служител, който ще бъде зает с дейността „търговия с електрическа енергия“, предоставен по силата на рамков договор с XXX.

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

Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружеството „Инфинитив пауър“ ЕООД е представило три годишна финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок. Прогнозните стойности показват увеличаващ се годишен обем търгувана електроенергия: от XXX MWh през 2026 г. до XXX MWh през 2028 г. Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, по които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана също са показани в таблицата:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX
Средна покупна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX

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

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

Показатели в хил. евро	Прогноза		
	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX
Печалба преди данъци	XXX	XXX	XXX

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

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

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „Инфинитив пауър“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Договор за участие в стандартна балансираща група:

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Инфинитив пауър“ ЕООД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

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

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 23.04.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 100 от 30.04.2026 г., т. 8. На проведеното открито заседание на 13.05.2026 г. е присъствал упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5, и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Издава на „Инфинитив пауър“ ЕООД Лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Инфинитив пауър“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5, и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Издава на „Инфинитив пауър“ ЕООД, ЕИК 208039427 със седалище и адрес на

управление: Република България, общ. Столична, 1606 гр. София, район Красно село, ул. „Тодор Бурмов“ № 4А, ет. 1, Лицензия № Л-906-15 от 17.06.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Инфинитив пауър“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-513 от 16.04.2026 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 23.03.2026 г. на ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“**, както и събраните данни от проведеното на 13.05.2026 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 23.03.2026 г. на ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-85 от 26.03.2026 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-513 от 16.04.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 100 от 30.04.2026 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 13.05.2026 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано с регистрационен номер в Търговския регистър J2023017350401, уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC.J2023017350401, единен регистрационен код: 48797417, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 2, ул. „Инж. Джеордже Константинеску“ № 3, етаж 6, сектор 2.

Дружеството има следния предмет на дейност: производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, пренос на електрическа енергия, разпределение на електрическа енергия, търговия с електрическа енергия, съхранение на електрическа енергия, разпределение на газообразни горива по тръбопроводи, съхранение на газ като част от услугите за доставки по мрежата, дейност на агенти и брокери на електрическата енергия и природен газ, събиране, пречистване и разпределение на вода, събиране и пречистване на отпадъчни води, събиране на неопасни отпадъци, строителни и монтажни работи, некласифицирани другаде, агенти занимаващи се с продажба на неспециализирани стоки на дребно, агенти занимаващи се с продажба на специализирани стоки на дребно, обработка на данни, уеб хостинг и свързани с тях дейности, дейности, свързани с уеб портали, наемане и преотдаване под наем на собствени или наети недвижими имоти, консултантски дейности в областта на бизнеса и управлението, дейности, свързани с пазарни проучвания и проучвания на общественото мнение, други професионални, научни и технически дейности, некласифицирани другаде, лизинг на нематериални активи, посреднически дейности за услуги за бизнес подкрепа, некласифицирани другаде.

Капиталът на дружеството е в размер на 3016,6 леи (три хиляди и шестнадесет леи и шестдесет бани), разпределен на 30 166 бр. (тридесет хиляди сто шестдесет и шест броя) дружествени дяла на стойност 0.1 румънски леи всеки. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Собственици на капитала на заявителя са: дружеството СИМТЕЛ ТИЙМ С.А., Тудор Михай-Раду, гражданин на Р Румъния и Василика Йонуц Виорел, гражданин на Р Румъния. ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. се представлява само заедно от управителите - Тудор Михай Раду, гражданин на Р Румъния и Василика Йонуц-Виорел, гражданин на Р Румъния.

Видно от горното, ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. е лице с регистрация в друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на

Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От представените от дружеството информация и документи се установява следното: Собственици на капитала на заявителя са: Тудор Михай-Раду, гражданин на Р Румъния притежаващ 905 бр. дружествени дяла с номинална стойност от 0,1 леи всеки, с размер на дялово участие 3% от капитала на заявителя; Василика Йонуц-Виорел, гражданин на Р Румъния притежаващ 10 558 дружествени дяла на стойност от 0,1 леи всеки, с размер на дялово участие 35% от капитала на заявителя и СИМТЕЛ ТИЙМ С.А. - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано с регистрационен номер в Търговския регистър J2010000564406, уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC. J2010000564406, единен регистрационен код: 26414626, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 6, „Сплайул Индепенденцей“ № 319L, сграда „Брюксел“, Офис Билдинг (тяло Б), вход А, партер с 18 703 бр. дружествени дяла на стойност от 0,1 леи всеки, с размер на дялово участие 62% от капитала на заявителя. Заявителят е представил удостоверение от Националната служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния, от което се установява, че крайни действителни собственици на дружеството ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. са: Базарчук Серджу Еуджен, гражданин на Р Румъния, Недя Юлиан, гражданин на Р Румъния, Нетя Адиян, гражданин на Р Румъния, Тудор Михай-Раду, гражданин на Р Румъния, Василика Йонцу-Виорел, гражданин на Р Румъния, Вилау Ради Лауренциу, гражданин на Р Румъния, които упражняват непряк контрол, в качеството им на членове на Съвета на директорите на СИМТЕЛ ТИЙМ С.А.

Във връзка с гореизложеното ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителите на дружеството, с които същите декларират, че не са лишени

от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

Срокът на лицензията, за която кандидатства ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. е 10 г. (десет години). Дружеството счита, че този срок за обосноваван с оглед на това, че осигурява необходимата оперативна сигурност, която ще му позволи да изгради и подобри инфраструктурата, която му е необходима за ефективна търговия с електроенергия, включително и разработването на системи за пазарна комуникация, инструменти за наблюдение и управление на риска и вътрешна процедура за отчетност. Исканият срок ще позволи на заявителя да направи стратегическо планиране на средносрочни и дългосрочни инвестиции в модерни дигитални решения и устойчиви енергийни практики, съобразени с регулаторната рамка и енергийните политики на Европейския съюз.

Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. декларира, че ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, който се намира в Р Румъния, гр. Букурещ, Сектор 2, ул. „Джеордже Константинеску“ № 3, ет. 6, съгласно предоставено копие от договор за наем с БОК РИЙЛ ПРОПЪРТИ С.Р.Л.

Заявителят е представил копия на фактури за закупуване на следното информационно и техническо оборудване: 1 бр. лаптоп Laptop FX507VU-LP285 3613.43 RON 1.0 EA 19.0 3613.43 CU Procesor Intel® Core™ i7-13620H pana la 4.9 GHz, 15.6", Full HD, IPS, 144Hz, 16GB DDR5 RAM, 51; софтуер за обработване на документи и таблици Microsoft Office Word 2021 Pro Plus Retail; операционна система Windows 11 Pro; достъп до интернет. Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-2042#1 от 25.02.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. Видно от представените документи, дружеството се ръководи от главен мениджър, който ръководи следните звена и със съответните назначени служители: Финансово звено – включва финансов мениджър, финансов експерт, финансов контролор, счетоводител; Звено Човешки ресурси – включва специалист по човешки ресурси; Административно звено – включва административен служител; Звено Продажби – включва търговски директор, регионален мениджър; Звено Операции – включва

мениджър на звено, инженер по индустриална енергетика, търговски асистент, специалист по подобряване на процесите, ръководител на процеси; Звено Придобивания – включва мениджър на звено, организационен специалист/ анализатор; Звено Развитие – включва мениджър на проекти. Представени са копия на дипломи за завършено образование, автобиографии и извлечения от договори от общия регистър на служителите на дружеството.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружеството ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. е румънска компания със седалище в гр. Букурещ и действаща в областта на търговията с енергия, която възнамерява да разшири своите операции на българския пазар на електроенергия чрез участие в сделки за търговия на едро, включващи производители на електроенергия, търговски компании и енергийни дружества. Стратегическата цел на компанията е да развива дейности по търговия с електроенергия на взаимосвързани регионални пазари в Централна и Югоизточна Европа.

Дружеството ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. е представило три годишна финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 10 000 MWh за 2026 г. до 15 000 MWh през 2028 г. Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	125	125	128
Средна покупна цена	евро/MWh	123	123	125
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	10 000	12 000	15 000

За първата прогнозна година дружеството очаква печалба, и тя ще е в размер на 11 хил. евро, в края на отчетния период ще достигне 27 хил. евро.

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

Показатели в хил. евро	Прогноза		
	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи от продажби	1 250	1 500	1 920
Разходи (общо)	1 238	1 488	1 893
Оперативна печалба	11	12	27

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 32/17.02.2026 от банка ING Bank N.V. Amsterdam, според което дружеството ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. е клиент на банката с наличност по сметка към 17.02.2026 г. – 876 649,27 румънски леи или 172 028,22 евро. Евровата равностойност е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план.

С декларация представена и подписана от Василика Йонуц Виорел и Тудор Михай Раду, в качеството си на управители представляващи дружеството ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л., дават изричното си, безусловно и неотменимо съгласие да предоставят на КЕВР информация за оборота и салдото по специалната (разплащателна) сметка.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 16.04.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 100 от 30.04.2026 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 13.05.2026 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не е постъпила допълнителна информация, която да промени изводите в проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе средните решения:

1. Издава на ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. Лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Издава на ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. – чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано с регистрационен номер в Търговския регистър J2023017350401, уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC.J2023017350401, единен регистрационен код: 48797417, със седалище и

адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 2, ул. „Инж. Джеордже Константинеску“ № 3, етаж 6, сектор 2, Лицензия № Л-907-15 от 17.06.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.3.** Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Оранжерии-Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Нова Пауър“ ЕООД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация Плевен“ АД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-Изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ АД; „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ АД и доклад с вх. № Е-ДК-862 от 15.06.2026 г., установи следното:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и 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, посочени в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, посочени в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. 14, ал. 1 на Наредба № РД-16-267 е регламентирано, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като съгласно ал. 2, за инсталации с единична електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

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

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

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

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

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

установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления за издаване и за прехвърляне на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода **от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.** подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7, и разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ).

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

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

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

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

3. „Топлофикация-Разград“ АД;
4. „Топлофикация-ВТ“ АД;
5. ЧЗП „Румяна Величкова“;
6. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
7. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
8. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
9. „Оранжерии-Петров дол“ ООД;
10. „Инертстрой-Калето“ АД;
11. „Нова Пауър“ ЕООД;
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“ АД;
23. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД;
24. „Топлофикация Русе“ АД;
25. „ТЕЦ – Бобов дол“ АД.

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

Във връзка с процедурата по издаването на сертификати за произход на стоката електрическа енергия и с оглед спазване на изискването на чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за

енергетиката (ЗЕ) и необходимост от публикуване на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране на интернет страницата на Комисията, е изпратено циркулярно писмо с изх. № Е-14-00-1005 от 2.09.2022 г. на КЕВР до всички дружества, в което се изисква да посочат дали представените от тях документи и информация, които са част от административната преписка за издаване на месечни електронни сертификати, **съдържат търговска тайна** и ако съдържат такава, да посочат обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, основания и мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. Добавено е пояснението, че искането за заличаване **не може да се отнася за задължителните реквизити на електронния сертификат**, съгласно чл. 163б, ал. 2 от ЗЕ. В отговор бяха получени уведомителни писма от всички дружества, които са произвели през разглеждания период електрическа енергия с показатели за БЕКП 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:**

#### **„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 10.06.2026 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 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **199,742 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: **0,196 MWh;**

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

- ЕРМ: **199 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: **199 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 инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.02.2002 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопрегледена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 029 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	17,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,16%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,02%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	19,86%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	199,742	няма	199,742	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) = **23,758 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	240,000	240,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	223,500	223,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	601,825	601,825	–	–

• Потребена топлинна енергия: **230,000 MWh**;

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

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

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

$223,500 \text{ MWh} - 23,758 \text{ MWh} = \mathbf{199,742 \text{ MWh}}$  – 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 **223,500 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **223,500 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **199,742 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 допълнителна ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
04/2026	287,890	0	няма	няма	няма	няма	287,890	288,196	288	0,196
05/2026	199,742	0	няма	няма	няма	няма	199,742	199,938	199	0,938

• От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния

период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 163б, ал. 5 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW – за месец май 2026 г. са в размер на **199 бр.**

Въз основа на горното следва на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени **199 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **199 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

### „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 **12.06.2026 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ за периода от **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **17,519 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: **0,960 MWh;**

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

- ЕРМ: **18 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: **18 бр.**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ е **0,250 MW<sub>e</sub>**.

• Дружеството разполага с две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 (не е работил през периода) и ДВГ-2 – всеки от тях представлява газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;

• Те са със следните параметри:

- номинална електрическа мощност 0,125 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,10%;
- топлинна ефективност 48,40%;
- обща ефективност 85,50%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/nm <sup>3</sup>	34 916 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	-°C	15,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	47,25%
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 $\eta_{\text{общо}}$	-%	80,87%
Изискване за $\Delta F$	$> 0,00\%$	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	-%	20,11%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	17,519	няма	17,519	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 = **12,516 MWh**;

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
---------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

и ОБЩО за централата		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	39,111	39,111	–	–
Електрическа енергия	MWh	30,035	30,035	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	85,505	85,505	–	–

- Потребена топлинна енергия: **39,111 MWh**.

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

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

$$30,035 \text{ MWh} - 12,516 \text{ MWh} = \mathbf{17,519 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **30,035 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **30,035 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17,519 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
04/2026	17,309	0	няма	няма	няма	няма	17,309	17,960	17	0,960
05/2026	17,519	0	няма	няма	няма	няма	17,519	18,479	18	0,479

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходните периоди (м. 04/2026 г. ), за които централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 500 kW – за месец май 2026 г. са в размер на **18 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 18 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 18 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.

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

#### „Топлофикация – Разград“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-4 от 05.06.2026 г., с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Разград“ за периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **747,1672 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: **0,5086 MWh** (верният остатък е 0,509 MWh);

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

- ЕРМ: **747 бр.;**

- ОБЩО: **747 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: **747 бр.;**

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

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и

топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централа „Разград“ е **3,041 MW<sub>e</sub>**.

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

- номинална електрическа мощност 3,041 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,0%;
- топлинна ефективност 42,6%;
- обща ефективност 85,6%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопрегледена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 016 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	15,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,89%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,99%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	18,64%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	747,167	няма	747,167	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) = **779,300 MWh**;
- закупена ЕЕ за ТЕЦ = 25,824 MWh.

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

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	658,800	658,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	779,300	779,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1892,552	1892,552	–	–

- Потребена топлинна енергия: **40,098 MWh**.

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

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

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

$$779,300 \text{ MWh} - 32,133 \text{ MWh} = 747,167 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **779,300 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **779,300 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **747,167 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
04/2026	1951,431	0	няма	няма	няма	няма	1951,431	1951,509	1951	0,509
05/2026	747,167	0	няма	няма	няма	няма	747,167	747,676	747	0,676

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация–Разград“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2026 г. са в размер на **747 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград“ АД, за централа**

„Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 747 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 747 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.

### „Топлофикация-ВТ“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-6 от 10.06.2026 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1800,7038 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,200 MWh;**

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

- ЕРМ: **1800 бр.;**

- **ОБЩО: 1800 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: **1800 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
Среднопрегледена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 029 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	16,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,89%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,87%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	18,94%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1800,704	няма	1800,704	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) = **84,712 MWh**;
  - закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 5,134 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	2002,100	2002,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	1885,416	1885,416	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4928,878	4928,878	–	–

- Потребена топлинна енергия: **461,418 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 0,000 \text{ MWh}$ ;  $Q_{\text{ппк}} = 0,000 \text{ MWh}$ ).

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

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

$$1885,416 \text{ MWh} - 84,712 \text{ MWh} = 1800,704 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **1885,416 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 **1885,416 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1800,704 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
04/2026	1644,274	0	няма	няма	няма	няма	1644,274	1645,200	1645	0,200
05/2026	1800,704	0	няма	няма	няма	няма	1800,704	1800,904	1800	0,904

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), са в размер на **1800 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а от ЗЕ – за месец май 2026 г. в размер на **1800 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1800 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1800 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в**

резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.

### 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 10.06.2026 г.**, заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, **ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“** изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода **от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **773,021 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: **0,625 MWh;**

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

- ЕРМ: **773 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: **773 бр. (верният брой е 689 бр., до размера на квотата).**

*Забележка: Дружеството е записало в Заявлението, че желае да бъдат прехвърлени на ФСЕС 773 бр. сертификати. Това е в изпълнение на последния абзац на чл. 162а от ЗЕ. При направената проверка от работната група по сертификатите се оказва, че размерът на количествата (квотата), определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, за ценовия период от 1.07.2025 г. до 30.06.2026 г., е в размер на 6000 MWh, а относно произведената електрическа енергия от ВЕКП до м. април 2026 г. (включително) на ФСЕС са прехвърлени 5311 бр. сертификата (по 1 MWh всеки) – т.е разликата е точно 689 бр. сертификата.*

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи

електрическа енергия по комбиниран начин 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
Среднопрегледена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 029 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	14,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,87%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,12%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	17,15%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	773,021	няма	773,021	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) = **46,380 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	795,623	795,623	–	–
Електрическа енергия	MWh	819,400	819,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 121,658	2 121,658	–	–

- Потребена топлинна енергия: **801,902 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 6,279 \text{ MWh}$ ).

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

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

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

$$819,400 \text{ MWh} - 46,380 \text{ MWh} = 773,021 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **819,400 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 **819,400 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **773,021 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 сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2026	867,037	0	няма	няма	няма	няма	867,037	867,625	867	0,625
05/2026	773,021	0	няма	няма	няма	няма	773,021	773,646	773	0,000

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

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), са в размер на **773 бр.** и се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – за месец май 2026 г. в размер на **689 бр.**

**Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за**

централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 773 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 689 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.

**„Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжевиен комплекс – 500 дка“**

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

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-37 от 10.06.2026 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжевия 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): **1221,768 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: **0,960 MWh;**

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

- ЕРМ: **1222 бр.;**
- ОБЩО: **1222 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: **213 бр.**

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

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

национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,944 MW<sub>e</sub>**;

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 0,900 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 40,91 %;
- топлинна ефективност 44,19 %;
- обща ефективност 85,10%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 033 kJ/nm <sup>3</sup>	35 033 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	15,8°C	15,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,79%	48,79%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,77%	80,45%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	18,67%	20,71%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1221,768	няма	1221,768	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) = **63,973 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 инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и на цялата централа, са следните:

Показатели на ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	938,842	938,842	–	–
Електрическа енергия	MWh	941,626	941,626	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2417,853	2417,853	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	363,232	363,232	–	–
Електрическа енергия	MWh	344,115	344,115	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	879,261	879,261	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1302,074	1302,074	–	–
Електрическа енергия	MWh	1285,741	1285,741	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3297,114	3297,114	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1 336,504 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 34,430 \text{ MWh}$ ).

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

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

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

$1285,741 \text{ MWh} - 63,973 \text{ MWh} = 1221,768 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1285,741 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1285,741 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1221,768 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
04/2026	1221.258	0	няма	няма	няма	няма	1221.258	1221.960	1221	0,960
05/2026	1221.768	0	няма	няма	няма	няма	1221.768	1222.728	1222	0,728

• От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), са в размер на **1222 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец май 2026 г. в размер на **213 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **1222 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 213 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

#### 1. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжериен комплекс-200 дка“

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 10.06.2026 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1380,306 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: **0,472 MWh**;

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

- ЕРМ: **1380 бр.**;

- ОБЩО: **1380 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: **109 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 двигателя, с които е оборудвана централата:

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

- номинална електрическа мощност 2,679 MW<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
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 033 kJ/nm <sup>3</sup>	35 033 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	15,8°C	15,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,78%	48,79%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за η <sub>общо</sub>	≥75,00%	≥75,00%

Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,76%	79,25%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	18,16%	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	1380,306	няма	1380,306	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) = **72,555 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	696,457	696,457	–	–
Електрическа енергия	MWh	731,689	731,689	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1860,584	1860,584	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	730,713	730,713	–	–
Електрическа енергия	MWh	721,172	721,172	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1832,023	1832,023	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1427,170	1427,170	–	–
Електрическа енергия	MWh	1452,861	1452,861	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3692,607	3692,607	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1465,729 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 38,559 \text{ MWh}$ ).

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

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

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

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

$$1452,861 \text{ MWh} - 72,555 \text{ MWh} = \mathbf{1380,306 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1452,861 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 **1452,861 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1380,306 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП над квотата от решението за цени	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от 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
04/2026	1334,382	0	няма	няма	няма	няма	1334,382	1334,472	1334	0,472
05/2026	1380,306	0	няма	няма	няма	няма	1380,306	1380,778	1380	0,778

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), са в размер на **1380 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец май 2026 г. в размер на **109 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 **1380 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 109 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия**, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

## 2. „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 **10.06.2026** г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.05.2026** г. до **31.05.2026** г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязани в заявлението като:

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

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:
  - Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **188,326 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: **0,120 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:
  - ЕРМ: **188 бр.**;
  - **ОБЩО: 188 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: **188 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 „Оранжерия Левски“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газо-бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L.“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип SA 54 UI95-4P, 6300 V, 50 Hz, 3800 kVA, cos phi 0,8. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 3,044 MW<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
Среднопрегледена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 004 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	16,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,70%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,91%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	19,93%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	188,326	няма	188,326	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **9,878 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	197,618	197,618	–	–
Електрическа енергия	MWh	198,204	198,204	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	501,642	501,642	–	–

- Потребена топлинна енергия: **252,485 MWh** ( в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 54,867 \text{ MWh}$ ).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна

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, 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  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$198,204 \text{ MWh} - 9,878 \text{ MWh} = \mathbf{188,326 \text{ MWh}}$$
 – 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 **198,204 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 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 **198,204 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **188,326 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
04/2026	611,099	0	няма	няма	няма	няма	611,099	611,120	611	0,120
05/2026	188,326	0	няма	няма	няма	няма	188,326	188,446	188	0,446

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), са в размер на **188 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец май 2026 г. в размер на **188 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 188 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 188 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

### 3. „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 **10.06.2026** г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.05.2026** г. до **31.05.2026** г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **547,537 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: **0,780 MWh**;

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

- ЕРМ: **548 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: **548 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
Среднопреглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 991 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	15,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,95%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,26%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	25,35%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	547,537	няма	547,537	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) = **27,377 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	595,000	595,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	574,913	574,913	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1388,459	1388,459	–	–

• Потребена топлинна енергия: **595,000 MWh**.

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

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

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

$574,913 \text{ MWh} - 27,377 \text{ MWh} = \mathbf{547,536 \text{ MWh}}$  – 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 **574,913 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 **574,913 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **547,536 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2026	785,122	0	няма	няма	няма	няма	785,122	785,780	785	0,780
05/2026	547,536	0	няма	няма	няма	няма	547,536	548,316	548	0,316

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Оранжерии-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), ) са в размер на **548 бр.**, като се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец май 2026 г. в размер на **548 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени 548 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 548 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

#### 4. „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 **09.06.2026** г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.05.2026** г. до **31.05.2026** г. от производствената централа „Когенерация-Инертстрой“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1609,672 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: **0,618 MWh**;

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

- ЕРМ: **1610 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: **1610 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
Среднопрегледна ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 020 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	17,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,23%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,07%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	21,60%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1 609,672	няма	1 609,672	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) = **49,600 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	1 562,760	1 562,760	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 659,272	1 659,272	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 974,268	3 974,268	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1 562,760 MWh**.

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

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

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

$1 659,272 \text{ MWh} - 49,600 \text{ MWh} = \mathbf{1 609,672 \text{ MWh}}$  – 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 **1 659,272 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 **1 659,272 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 609,672 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
04/2026	1 831,930	0	няма	няма	няма	няма	1 831,930	1832,618	1832	0,618
05/2026	1 609,672	0	няма	няма	няма	няма	1 609,672	1610,290	1610	0,290

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2026 г. са в размер на **1 610 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 1 610 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1 610 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

## 5. „Нова Пауър“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-36** от **10.06.2026 г.**, с

приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“, находяща се в гр. Сливен, квартал „Речица“ за периода **от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **40,792 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: **0,807 MWh;**

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

- ЕРМ: **41 бр.**

- **ОБЩО: 41 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: **41 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, „3-Пауър“ ООД е декларирало, че на **16.06.2011 г.** е получена европейска инвестиционна помощ по мярка 121 „Модернизирани земеделските стопанства“ от Държавен фонд „Земеделие“ в размер на **2 899 999 лв.** Не е получавало друг вид подкрепа, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане. Към настоящото Заявление „Нова Пауър“ ЕООД е приложило Декларации, че не е получавана подкрепа от европейски фондове и национални схеми на подпомагане. Обаче, въпреки че дружеството е с промяна в наименованието и собствеността, то както в чл. 163б, ал. 2, т. 8, 9 и 10 от ЗЕ, така и в чл. 4, ал. 4, т. 11 и 12 от Наредба № 7, е указано, че декларацията се отнася за **инсталацията** (енергийния обект) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, а тя е една и съща. Освен това двете дружества са с един и същи ЕИК.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата ТЕЦ „Оранжерии“ гр. Сливен е **2,430 MW<sub>e</sub>.**

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

- номинална електрическа мощност – 2,430 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,349 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 44,30 %;
- топлинна ефективност 42,20 %;
- обща ефективност 86,5 %.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	7.01.2011 г..
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопрегледна ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 046 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	16,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,62%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,47%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	20,63%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	40,792	няма	40,792	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) = **6,044 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

ОБЩИ показатели за централата с ДВГ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	46,508	46,508	–	–
Електрическа енергия	MWh	46,836	46,836	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	117,459	117,459	–	–

• Потребена топлинна енергия: **46,508 MWh**.

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

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

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

46,836 MWh – 6,044 MWh = **40,792 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 **46,836 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 **46,836 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **40,792 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ/ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2026	33,276	0	няма	няма	няма	няма	33,276	33,807	33	0,807
05/2026	40,792	0	няма	няма	няма	няма	40,792	41,599	41	0,599

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Нова Пауър“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – за месец май 2026 г. са в размер на **41 бр.**

Въз основа на горното следва на „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление, гр. Костинброд, област Софийска, за централа ТЕЦ „Оранжерии“, намираща се в гр. Сливен, квартал „Речица“, да бъдат издадени **41 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **41 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

#### „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена

лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № И3-Л-025/07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5** от **10.06.2026 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Градска“**, за периода от **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2741,335 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,092 MWh**;

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

- ЕРМ: **2741 бр.**;

- **ОБЩО: 2741 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: **2741 бр.**

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 3,20 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 40%;
- топлинна ефективност 41%;
- обща ефективност 81%;

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
----------------------------	-------	-------

Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 023 kJ/nm <sup>3</sup>	35 023 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	17,08°C	17,08°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,59%	48,59%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,99%	75,73%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	15,06%	14,63%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2741,335	няма	2741,335	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) = **206,065 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 1,204 \text{ MWh}$ .

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1953,260	1953,260	–	–
Електрическа енергия	MWh	1681,100	1681,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4782,519	4782,519	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1486,260	1486,260	–	–
Електрическа енергия	MWh	1266,300	1266,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3634,827	3634,827	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3439,520	3439,520	–	–
Електрическа енергия	MWh	2947,400	2947,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8417,346	8417,346	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1493,257 MWh** (В т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 1203,949 \text{ MWh}$ ).

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

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

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

$$2947,400 \text{ MWh} - 206,065 \text{ MWh} = 2741,335 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2947,400 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2947,400 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2741,335 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 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
04/2026	3061,045	0	няма	няма	няма	няма	3061,045	3061,092	3061	0,092
05/2026	2741,335	0	няма	няма	няма	няма	2741,335	2741,427	2741	0,427

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2026 г. са в размер на **2741 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 2741 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2741 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и**

невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.

### „Топлофикация – Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-40 от 10.06.2026 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г., отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1377,329 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,507 MWh;**

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

- ЕРМ: **1377 бр.**

- **ОБЩО: 1377 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: **1377 бр.**

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

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

Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,004 MW<sub>e</sub>**.

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

- номинална електрическа мощност 2,004 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,50%;
- топлинна ефективност 41,60%;
- обща ефективност 85,10%.
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 023 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	17,08°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,78%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,92%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	22,26%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1377,329	няма	1377,329	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **96,171 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,465 \text{ MWh}$ .

• 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	1208,000	1208,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1473,500	1473,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3441,194	3441,194	–	–

- Потребена топлинна енергия: **417,203 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 0 \text{ MWh}$ ).

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

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

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

$$1473,500 \text{ MWh} - 96,171 \text{ MWh} = 1377,329 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **1473,500 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 **1473,500 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1377,329 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при 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
04/2026	1181,027	0	няма	няма	няма	няма	1181,027	1181,507	1181	0,507
05/2026	1377,329	0	няма	няма	няма	няма	1377,329	1377,836	1377	0,836

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2026 г. са в размер на **1377 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1377 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1377 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия**, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за **точност, надеждност и невъзможност за подправяне**, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия** през периода от **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

**„Топлофикация-Бургас“ АД**

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-21** от **12.06.2026** г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода от **01.05.2026** г. до **31.05.2026** г., отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **11 137,663 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,302 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: **11 137 бр.**;

- **ОБЩО: 11 137 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: **11 137 бр.**

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин **23,464 MW<sub>e</sub>**.

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

- Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3** са:

- номинална електрическа мощност 3,120 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,45%;
- топлинна ефективност 45,75%;

– обща ефективност 83,20%.

• Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-5 и ДВГ-6** са:

– номинална електрическа мощност 2,802 MW<sub>e</sub>;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW<sub>t</sub>;

– електрическа ефективност 37,01%;

– топлинна ефективност 44,79%;

– обща ефективност 81,8%.

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

– номинална електрическа мощност 8,5 MW<sub>e</sub>;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 8,62 MW<sub>t</sub>;

– електрическа ефективност 43,67%;

– топлинна ефективност 36,82%;

– обща ефективност 80,49%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Въвеждане в експлоатация	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	29.01.2025
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Среднопреглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 025 kJ/nm <sup>3</sup>	35 025 kJ/nm <sup>3</sup>	35 025 kJ/nm <sup>3</sup>	35 025 kJ/nm <sup>3</sup>	35 025 kJ/nm <sup>3</sup>	35 025 kJ/nm <sup>3</sup>
Ср. месечна температура	16,4°C	16,4°C	16,4°C	16,4°C	16,4°C	16,4°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	48,86%	48,86%	48,86%	48,86%	48,86%	49,33%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,82%	76,34%	76,44%	76,80%	77,46%	75,22%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	17,15%	16,67%	16,58%	16,30%	16,94%	19,48%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	11 137,663	11 137,663	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) = **476,774 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,120 MWh;

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1450,812	1450,812	–	–
Електрическа енергия	MWh	1404,437	1404,437	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3716,816	3716,816	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1542,000	1542,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1497,187	1497,187	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3981,330	3981,330	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1504,093	1504,093	–	–
Електрическа енергия	MWh	1437,938	1437,938	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3848,859	3848,859	–	–

Показатели за ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1506,406	1506,406	–	–
Електрическа енергия	MWh	1364,250	1364,250	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3737,879	3737,879	–	–

Показатели за ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1465,626	1465,626	–	–
Електрическа енергия	MWh	1319,625	1319,625	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3595,874	3595,874	–	–

Показатели за ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3061,000	3061,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4591,000	4591,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 173,105	10 173,105	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 529,937	10 529,937	–	–
Електрическа енергия	MWh	11 614,437	11 614,437	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	29 053,863	29 053,863	–	–

• Потребена топлинна енергия: **6390,746 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 нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и

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

$$11\,614,437\text{ MWh} - 476,774\text{ MWh} = \mathbf{11\,137,663\text{ MWh}}$$
 – 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-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **11 614,437 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **11 614,437 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 137,663 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни 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
04/2026	11 516,957	0	11 516,957	11 517,302	11 517	0,302	няма	няма	няма	няма
05/2026	11 137,663	0	11 137,663	11 137,965	11 137	0,965	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-Бургас“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2026 г. са в размер на **11 137 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 11 137 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 11 137 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

## 6. „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 **10.06.2026** г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ОЦ „Владислав Варненчик“ за периода от **01.05.2026** г. до **31.05.2026** г., отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **4408,9416 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: **0,907 MWh;**

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

- ЕРМ: **4409 бр.;**

- **ОБЩО: 4409 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: **4409 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 5 бр. инсталации – ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

- номинална електрическа мощност 2,428 MW<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 „Йембахер“ – 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
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 020 kJ/nm <sup>3</sup>	35 020 kJ/nm <sup>3</sup>	35 020 kJ/nm <sup>3</sup>	35 020 kJ/nm <sup>3</sup>	35 020 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	16,0°C	16,0°C	16,0°C	16,0°C	16,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,90%	48,90%	48,90%	48,90%	48,90%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,92%	81,02%	78,76%	81,01%	81,55%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	19,49%	21,87%	19,88%	21,63%	21,58%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	4 408,942	няма	4 408,942	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) = **179,958 MWh**.
  - закупена ЕЕ за производство –  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 7,803 \text{ MWh}$ .
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
  - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
  - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	133,100	133,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	156,000	156,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	375,867	375,867	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 199,900	1 199,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	1209,600	1209,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2973,918	2973,918	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1595,000	1595,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1641,600	1641,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4109,583	4109,583	–	–

Показатели за ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	702,000	702,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	693,200	693,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1722,199	1722,199	–	–

Показатели за ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	945,000	945,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	888,500	888,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2248,450	2248,450	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4 575,000	4 575,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4 588,900	4 588,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 430,018	11 430,018	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3 473,363 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 897,000 \text{ MWh}$ ).

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

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

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

$4\,588,900 \text{ MWh} - 179,958 \text{ MWh} = \mathbf{4408,942 \text{ MWh}}$  – 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 **4 588,900 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 **4 588,900 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **4 408,942 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ											
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоя щ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)			Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)				
		MWh	MWh	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
04/2026	7343,495	0	няма	няма	няма	няма	7343,495	7343,907	7343	0,907	
05/2026	4408,942	0	няма	няма	няма	няма	4408,942	4409,849	4409	0,849	

• От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) са в размер на **4409 бр.**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърлят**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец май 2026 г. сертификати в размер на **4409 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **4409 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 4409 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство** на електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

**„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 11.06.2026 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **288,449 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: **0,516 MWh (верният остатък е 0,508 MWh);**

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

- ЕПМ: **288 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: **288 бр.;**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW<sub>e</sub>**;

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

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

- номинална електрическа мощност 3,333 MW<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
Среднопрегледена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/nm <sup>3</sup>	34 983 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	-°C	16,7°C

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	48,51%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	86,92%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	-%	28,57%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	288,449	288,449	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) = **30,451 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

• Показателите през разглеждания период за 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	-	-	-	-
Електрическа енергия	MWh	-	-	-	-
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	-	-	-	-

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	287,800	287,800	-	-
Електрическа енергия	MWh	318,900	318,900	-	-
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	697,984	697,984	-	-

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	287,800	287,800	-	-
Електрическа енергия	MWh	318,900	318,900	-	-
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	697,984	697,984	-	-

- Потребена топлинна енергия: **287,800 MWh**.

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

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

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

$$318,900 \text{ MWh} - 30,451 \text{ MWh} = \mathbf{288,449 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **318,900 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 **318,900 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **288,449 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
04/2026	3882,854	0	3882,854	3883,508	3883	0,508	няма	няма	няма	няма
05/2026	288,449	0	288,449	288,957	288	0,957	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Когрийн“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2026 г. са **288 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 288 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 288 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

**„Топлофикация – Перник“ АД**

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9 от 11.05.2026 г.** и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Република“ за периода **от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **15 564,322 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,914 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

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

- ЕПМ: **15 565 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 15 565 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **15 565 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**;

• В ТЕЦ „Република“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от два различни вида инсталации за комбинирано производство на

топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова те се разглеждат в две отделни справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.:

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

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

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

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

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

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

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

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	противоналег. турб.	кондензац. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	24.06.1993 г.	28.04.1958 г.	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища/газ	въглища/газ	въглища/газ
Долна раб. калоричност на горивото	- kJ/kg	-	10 599 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	-	39,83%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	-	82,31%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	-	64,70%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	-%	-	19,84%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	4866,935	4866,935	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) = **1295,981 MWh**;

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

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

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

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

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

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

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

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	11 487,938	11 278,900	209,038	–
Електрическа енергия	MWh	6162,916	4088,601	–	2074,315
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	27 201,581	19 210,326	243,464	7747,791

Показатели ОБЩО за първата справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	11 487,938	11 278,900	209,038	–
Електрическа енергия	MWh	6162,916	4088,601	–	2074,315
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	27 201,581	19 210,326	243,464	7747,791

• Потребена топлинна енергия: **10 503,910 MWh**.

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че за инсталация – ТГ-5 – е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$VEKP_{\text{брutto}} = 4088,601 \text{ MWh}$ ;

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

$4088,601 / 6162,916 = 0,663419881$  (66,34%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

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

1)  $1295,981 * 0,663419881 = 859,780 \text{ MWh}$  – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2)  $4088,601 \text{ MWh} - 859,780 \text{ MWh} = 3228,821 \text{ MWh}$  – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от  $E_{\text{нето}}$ .

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

– **ЕПМ: 3228,821 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (16 353,170 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **0 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **0 MWh** – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ.

**2) Във втората справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 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	35 025 kJ/nm <sup>3</sup>	35 025 kJ/nm <sup>3</sup>	35 025 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	13,8°C	13,8°C	13,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,80%	50,80%	50,80%
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 $\eta_{\text{общо}}$	78,92%	78,84%	79,64%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	20,16%	19,95%	20,38%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	12 335,501	12 335,501		

• 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) = **1242,156 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ. = **2,631 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	3506,800	3506,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	4593,629	4593,629	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 263,838	10 263,838	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3376,700	3376,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	4374,509	4374,509	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9831,342	9831,342	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3679,600	3679,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	4609,519	4609,519	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 407,955	10 407,955	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 563,100	10 563,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	13 577,657	13 577,657	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	30 503,134	30 503,134	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4362,624 MWh**.

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

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

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

ЕПМ:  $13\,577,657\text{ MWh} - 1242,156\text{ MWh} = 12\,335,501\text{ MWh}$  – 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	17 202,436	17 202,436	няма	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **2538,137 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 2,631 MWh;

- Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Република“: **14 866,534 MWh**.

- Брутни комбинирани:

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **21 842,000 MWh**;  
 – количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **17 666,258 MWh**;

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

– Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **15 564,322 MWh**;

– ЕПМ **15 564,322 MWh**;

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

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

#### Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-5 е по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определена в размер на **4088,601 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **13 577,657 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **17 666,258 MWh**

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ТГ-3, ТГ-5, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **17 666,258 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **15 564,322 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 директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни электропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2026	22 540,085	0	22 540,085	22 540,914	22 540	0,914	0,000	0,000	0	0,000
05/2026	15 564,322	0	15 564,322	15 565,236	15 565	0,236	0,000	0,000	0	0,000

• От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **электропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2026 г. са в размер на **15 565 бр.**

• От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2026 г. са в размер на 0 бр.**

• **Общо издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на 15 565 бр., като и прехвърлените са в размер на 15 565 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ и подадена по ЕПМ, са в размер на **12 335 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 15 565 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа и 0 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 15 565 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

#### **„Топлофикация – Плевен“ АД**

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-13** от **10.06.2026 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Плевен“ за периода от **01.05.2026 г. до 31.05.2026 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): 22 032,955 MWh;**
- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 2391,653 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: 0,167 MWh;**
- **ЕРМ: 0,020 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от

предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **22 033 бр.;**

- ЕРМ: **2391 бр.;**

- ОБЩО: **24 424 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: **24 424 бр.;**

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **94,19 MW<sub>e</sub>**;

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

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 029 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	17,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,91%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 921 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,14%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	19,58%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 679,237	18 287,584	2391,653	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) = **1874,763 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 2 MWh;

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

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

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

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

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

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

Показатели за КППЦ и ОБЩО за първата справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	23 308,000	23 133,000	175,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 554,000	22 554,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	57 204,000	57 010,000	194,000	–

• Потребена топлинна енергия: **11 133,000 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 справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$22\,554,000\text{ MWh} - 1874,763\text{ MWh} = \mathbf{20\,679,237\text{ MWh}}$  – 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 **18 287,584 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 **2391,653 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад” АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

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

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

- номинална електрическа мощност 8,73 MW<sub>e</sub>;
- електрическа ефективност 45,60 %;
- топлинна ефективност 44,00%;
- обща ефективност 89,60%;

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

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	15.11.2023 г.	15.11.2023 г.	15.11.2023 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 029 kJ/nm <sup>3</sup>	35 029 kJ/nm <sup>3</sup>	35 029 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	17,0°C	17,0°C	17,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,50%	50,50%	50,50%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 173 t)	90,61%	90,61%	90,61%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	62,76%	62,63%	62,86%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	17,72%	17,65%	17,76%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	6216,508	6216,508	-	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) = **622,492 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	932,000	932,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2225,000	1339,657	–	885,343
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5030,530	3028,847	–	2001,683

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	725,000	725,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1725,000	1034,720	–	690,280
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3911,553	2346,297	–	1565,256

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1209,000	1209,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2889,000	1746,038	–	1142,962
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6519,256	3940,072	–	2579,184

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2866,000	2866,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	6839,000	4120,415	–	2718,585
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	15 461,340	9315,216	–	6146,124

- Потребена топлинна енергия: **1395,000 MWh**.

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че тя за всяка от инсталациите ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за тази справка е равно на общата комбинирана електрическа енергия от трите двигателя:

ЕЕ от ВЕКП  $_{\text{бруто}} = 4120,415 \text{ MWh}$ ;

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

$$4120,415 / 6839,000 = 0,602487936 (60,25\%) - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

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

1)  $622,492 * 0,602487936 = 375,044 \text{ MWh}$  – 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  $VEKP_{(\text{нето})}$  е:

$4120,415 \text{ MWh} - 375,044 \text{ MWh} = 3745,371 \text{ MWh}$  – **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 електрическа енергия по ЕПМ е:

– ЕПМ: **3745,371 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ от инсталациите включени в тази справка и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

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

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	26 895,745	24 504,092	2391,653	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 = **2497,255 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 2 MWh;

- **Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Плевен“: 12 258,000 MWh.**

- **Брутни комбинирани:**

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **25 999,000 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **26 674,415 MWh**;

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

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **24 424,608 MWh**;
- ЕПМ: **22 032,955 MWh**;
- ЕРМ: **2391,653 MWh**;

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

#### Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталацията КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 554,000 MWh**;

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 **поотделно е по-малка от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **4120,415 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **26 674,415 MWh**.

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите КППЦ, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 **поотделно е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **26 674,415 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **24 424,608 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ											
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)				
			Подадена нетна	Подадена	Издадени	Дробен остатък	Подадена нетна ЕЕ	Подадена	Издадени	Дробен остатък за	

	месец	-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	плюс дробен остатък от минал период	серти- фикати	за следващ период	от ВЕКП по ЕРМ	плюс дробен остатък от минал период	серти- фикати	следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2026	33 606,894	0	31 055,923	31 056,167	31 056	0,167	2550,971	2551,020	2551	0,020
05/2026	24 424,608	0	22 032,955	22 033,122	22 033	0,122	2391,653	2391,673	2391	0,673

• От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ – за месец май 2026 г. са в размер на **22 033 бр.**

• От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ – за месец май 2026 г. са в размер на **2391 бр.**

• Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **24 424 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец май 2026 г. са в размер на **24 424 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 **3745 бр.** (+/- 1 бр., тъй като прехвърлянето на дробни остатъци от минал период е за цялата централа, а не специално за тези инсталации).

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 22 033 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2391 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като общо издадените по двете мрежи са 24 424 бр., като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 24 424 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

### **„Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“**

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 1.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14** от **10.06.2026 г.** и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София“**, с местонахождение гр. София,

ул. „История Славянобългарска“ № 6, за периода от **01.05.2026 г.** до **31.05.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **8932,448 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: **0,627 MWh**;

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

- ЕПМ: **8933 бр.**;

- **ОБЩО: 8933 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: **8932 бр.**;

*Забележка: През м. 05/2026 г. няма използвана от ТЕЦ „София“ нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ (има такава използвана само от ТЕЦ „София-Изток“).*

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София“, е **72 MW<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 пароотбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW<sub>e</sub>;

• В ТЕЦ „София“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации за комбинирано производство – **ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9**.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.	турб. с противонал.

Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопрегледна ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 025 kJ/nm <sup>3</sup>	35 025 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	14,7°C	14,7°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 $\eta_{\text{общо}}$	89,94%	82,29%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	10,32%	11,26%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	8932,448	8932,448	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) = **4260,552 MWh**;

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

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

– подавана към 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 инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1836,418	879,219	957,199	–
Електрическа енергия	MWh	144	144	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2279,066	1137,662	1141,404	–

Показатели за ТГ-9	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	69 293,553	33 150,000	36 143,553	–
Електрическа енергия	MWh	13 049,000	13 049,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	99 237,405	56 138,314	43 099,091	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	71 129,971	34 029,219	37 100,752	–
Електрическа енергия	MWh	13 193,000	13 193,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	101 516,471	57 275,976	44 240,495	–

- Потребена топлинна енергия (общо): **48 798,747 MWh** (в която, освен реализирана/продадена в размер на 47 640,300 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 10,000 MWh и водна пара 1148,447 MWh).

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

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

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

$13\,193,000\text{ MWh} - 4260,552\text{ MWh} = \mathbf{8932,448\text{ MWh}}$  – 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 **8932,448 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:

– **8932,448 MWh** предназначено за прехвърляне на ФСЕС, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

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

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **13 193,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **13 193,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено на изхода на централата, през разглеждания период е в размер на **8932,448 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	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	Подаде- ната плюс	Издаде- ни серти-	Дробен остатък за	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП	Подаде- ната плюс	Издаде- ни серти-	Дробен остатък за следващ

		НеВЕКП при продажби 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
04/2026	8099,499	0	8099,499	8099,627	8099	0,627	0,000	0,649	0	0,649
05/2026	8932,448	0	8932,448	8933,075	8933	0,075	0,000	0,649	0	0,649

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

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО											
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълнителна ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати				
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ до лимита	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Ползвана нетна ЕЕ от ВЕКП по чл. 119, ал. 1, т. 1	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	
04/2026	8099,499	0	8099,499	8100,060	8100	0,060	0	0,571	0	0,571	
05/2026	8932,448	0	8932,448	8932,508	8932	0,508	0	0,571	0	0,571	

• От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (за м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД) са в размер **8933 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2026 г. в размер на **8932 бр.**;

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

• **Общо издадените сертификати са в размер на 8933 бр., а прехвърлените са в размер на 8932 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **8932 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени 8933 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като 8932 бр. да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и 0 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“ – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.

„Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № И3-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г., изм. с Решение № И7-Л-32 от 28.02.2019 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София Изток“.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15** от **10.06.2026** г. и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „София изток“, с местонахождение гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6, за периода от **01.05.2026** г. до **31.05.2026** г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **17 968,567 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: **0,415 MWh**;

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

- ЕПМ: **17 968 бр.**;

- **ОБЩО: 17 968 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **16 653 бр.**;

**Забележка:** Към документацията дружеството е приложило **Декларация**, в която се казва, че снабдява свои обекти (помпени и абонатни станции) със стандартизирани товари профили, използвайки съответната мрежа по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ, като си заплаща такси за пренос и достъп. Графиците се подават към ЕСО ЕАД и отчитат от тях. За м. 05/2026 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **1315,910 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 (**1315,910 MWh**) е необходимо да се прехвърлят сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“, като ползвател на тази нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“.

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

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **205,349 MW<sub>e</sub>**, която е съставена от 5 бр. инсталации:

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

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

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	конден. турбина	конден. турбина	противон. турбина	противон. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964	16.06.1964	5.07.2022	05.02.2019
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/nm <sup>3</sup>	- kJ/nm <sup>3</sup>	- kJ/nm <sup>3</sup>	35 027 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	-°C	-°C	-°C	14,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	-%	-%	50,21%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	-%	-%	90,68%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	-%	-%	88,72%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	-%	-%	-%	14,91%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	17 968,567	17 968,567	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) = **5177,693 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период за ТГ-4, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	–	–	–	–
Електрическа енергия	MWh	–	–	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	–	–	–	–

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

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	69 523,167	69 523,167	–	–
Електрическа енергия	MWh	23 146,260	23 146,260	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	104 448,442	104 448,442	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	69 523,167	69 523,167	–	–
Електрическа енергия	MWh	23 146,260	23 146,260	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	104 448,442	104 448,442	–	–

• Потребена топлинна енергия (общо): **48 477,730 MWh** (в която, освен реализирана/продадена с гореща вода в размер на 43 514,730 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 94,000 MWh и водна пара 4869,000 MWh).

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

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

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

$$23\,146,260\text{ MWh} - 5\,177,693\text{ MWh} = \mathbf{17\,968,567\text{ MWh}}$$
 – 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 **17 968,567 MWh** – за издаване на сертификати по реда на чл. 163б, ал. 1 относно подадената нетна

електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), като **прехвърлянето** се разделя на две по следния начин:

– **16 652,657 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ (**17 968,567 MWh**) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ (1315,910 MWh);

– **1315,910 MWh** се **прехвърлят** на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, тъй като е за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

#### Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-4** е по-голяма от 75%, като съответното количество брутна комбинирана електрическа енергия от тях, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 146,260 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво за инсталация **ТГ-4** е по-голяма от **10 %** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 146,260 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия **на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **17 968,567 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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2026	48 060,236	0	48 060,236	48 060,415	48 060	0,415	0	0,589	0	0,589
05/2026	17 968,567	0	17 968,567	17 968,982	17 968	0,982	0	0,589	0	0,589

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

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Ползвана нетна ЕЕ от ВЕКП по чл. 119, ал. 1, т. 1	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2026	48 060,236		45 873,397	45 874,391	45 874	0,391	2186,839	2187,293	2187	0,293
05/2026	17 968,567		16 652,657	16 653,048	16 653	0,048	1315,910	1316,203	1316	0,203

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер **17 968 бр.**, които се прехвърлят както следва:

- към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2026 г. в размер на **16 653 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 май 2026 г. в размер на **1316 бр.**;

- **Общо издадените сертификати са в размер на 17 968 бр., като прехвърлените са в размер на 17 969 бр.**;

- Прехвърлените сертификати за **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** са в размер на **16 653 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **17 968 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **16 653 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **1316 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, в резултат на което издадените са **17 968 бр.**, а прехвърлените са **17 969 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

### „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 12.06.2026 г.** и приложенията към него „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Пловдив Север“ за периода от **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- **Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 15 528,409 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: 0,132 MWh** (верният остатък е 0,387 MWh);

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под **1 MWh** от

предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **15 528 бр.**;

- ОБЩО: **15 528 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: **15 528 бр.**

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

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

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

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

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

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

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КППЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 025 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	17,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,17%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	74,92%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	21,83%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	17 880,831	17 880,831	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) = **520,369 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 7,367 MWh;

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

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

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

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

Показатели за КПГЦ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	14 909,606	14 907,013	2,593	–
Електрическа енергия	MWh	18 401,200	15 980,318	–	2420,882
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	44 461,168	38 609,159	3,050	5848,959

• Потребена топлинна енергия: **11 180 MWh**.

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

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

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

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 15\,980,318 \text{ MWh}$ ;

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

$15\,980,318 / 18\,401,200 = 0,868438906$  (86,84%) – дял брутна високоефективна;

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

$520,369 * 0,868438906 = 451,909 \text{ MWh}$

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

$15\,980,318 \text{ MWh} - 451,909 \text{ MWh} = 15\,528,409 \text{ MWh}$  – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от  $E_{\text{нето}}$ .

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално

спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма подадени количества към ЕРМ, то цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП е дял от показанията на електромер/ите/ към ЕПМ:

– ЕПМ: **15 528,409 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (17 880,831 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ.

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, **брутната комбинирана електрическа енергия е определена, че е в размер на 15 980,318 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 **15 980,318 MWh;**

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **15 528,409 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
04/2026	26 617,103	0	26 617,103	26 617,490	26 617	0,490	няма	няма	няма	няма
05/2026	15 528,409	0	15 528,409	15 528,899	15 528	0,899	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за която 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 май 2026 г. сертификати в размер на **15 528 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **15 528 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **15 528 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.

**„Брикел“ АД**

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-18** от **10.06.2026 г.** и приложенията към него „Брикел“ АД е подало писмено заявление с искане за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ към „Брикел“ АД за периода от **01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **20 301,736 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: **0,074 MWh**;

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

- ЕПМ: **20 301 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: **20 301 бр.**

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

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

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

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

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

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

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

$Q_{\text{пара}}$  на ТГ-1 =  $57\,540 \cdot (697,50 - 14,90) \cdot 1,163/1000 = \mathbf{45\,679}$  [MWh]

$Q_{\text{пара}}$  на ТГ-2 =  $56\,385 \cdot (697,50 - 14,90) \cdot 1,163/1000 = \mathbf{44\,762}$  [MWh]

*Забележка: Получените стойности отговарят на тези вписани в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 за периода. За първи път справката с изчисление на  $Q_2$ (полезна) е*

приложена към заявление с вх. № Е-ЗСК-18 от 12.11.2024 г. в КЕВР и съответно описана в мотивите на **Решение № С-11 от 20.11.2024 г.**, където, освен изчисленията, са описани и всички уреди, с които се установява всяко едно число заместено във формулата. След това първоначално описание на уредите, ще бъде цитиран само такъв уред, при който има някаква промяна. През настоящия период няма такава.

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	1.12.1960	21.04.1961	19.9.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	11 671 kJ/kg	11 671 kJ/kg	- kJ/kg	- kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,88%	34,88 %	-%	-%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,03%	81,03%	-%	-%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,61%	80,59%	-%	-%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	26.37%	26.37%	-%	-%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 301,736	20 301,736	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) = **14 182,244 MWh**;

- в т.ч.  $E_{\text{собств.потребл.}}(\text{филиал}) = 1980,594$  (за Брикетна фабрика);

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: *Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.*

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

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

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

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

Показатели за инсталация ТГ-1	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	47 121,000	45 679,000	1442,000	–
Електрическа енергия	MWh	17 416,938	17 416,938	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	79 949,000	78 269,131	1679,869	–

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	46 203,000	44 762,000	1441,000	–
Електрическа енергия	MWh	17 067,042	17 067,042	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	78 395,000	76 716,295	1678,705	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	93 324,000	90 441,000	2883,000	–
Електрическа енергия	MWh	34 483,980	34 483,980	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	158 344,000	154 985,426	3358,574	–

• Потребена топлинна енергия: **102 558,677 MWh** (в т.ч. с водна пара – реализирана/продадена 90 441 MWh и 10 143,677 MWh за собствени нужди, както и с гореща вода – 1974 MWh за собствени нужди, от общата брутна ТЕ в размер на 102 830,000 MWh, в която влиза и ТЕ от добавъчна вода в размер на 1974,000 MWh).

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

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

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

$34\,483,980\text{ MWh} - 14\,182,244\text{ MWh} = \mathbf{20\,301,736\text{ MWh}}$  – 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 **20 301,736 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

**Изводи:**

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **34 483,980 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **34 483,980 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20 301,736 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
04/2026	4723,609	0	4723,609	4724,074	4724	0,074	няма	няма	няма	няма
05/2026	20 301,736	0	20 301,736	20 301,810	20 301	0,810	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Брикел“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2026 г. са в размер на **20 301 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Брикел“ АД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ АД, да бъдат издадени 20 301 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 20 301 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

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

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

Със заявление вх. № Е-ЗСК-19 от 10.06.2026 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 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г., като е записало следното:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **5177,656 MWh;**
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 MWh**

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

- ЕПМ: **0,575 MWh;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh;**

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

- ЕПМ: **5178 бр.;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.;**
- **ОБЩО: 5178 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: **5178 бр.;**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Сливен“, е **30 MW<sub>e</sub>**;

• През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1, която е кондензационна турбина с два регулируеми паротбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW<sub>e</sub>;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	15 558 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	33,74%

К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,23%
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 $\Delta F$	33,50%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	5177,656	5177,656	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) = **1097,782 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

– подавана към търговец (няма подадена през периода);

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

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

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	11 440,902	10 263,902	1177,000	–
Електрическа енергия	MWh	6275,438	6275,438	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	22 097,695	60 763,798	1429,851	–

- Потребена топлинна енергия: **6976,515 MWh**.

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

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

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

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 6275,438 \text{ MWh}$ ;

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

$6275,438 \text{ MWh} - 1097,782 \text{ MWh} = 5177,656 \text{ MWh}$  – 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: 5177,656 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), която трябва да бъде прехвърлена на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

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

#### Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **6275,438 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 **6275,438 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **5177,656 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			Подаде- на нетна ЕЕ от 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
04/2026	12 462,613	0	12 462,613	12 463,575	12 463	0,575	0	0	0	0
05/2026	5177,656	0	5177,656	5178,231	5178	0,231	0	0	0	0

• От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) – за месец май 2026 г. са в размер на **5178 бр.**

• От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **няма издадени** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД, тъй като **не е имало подадена** нетна електрическа енергия от ВЕКП по **към търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (т.е. по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ) и следователно за месец май 2026 г. са в размер на **0 бр.**

• Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **5178 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС** са в размер на **5178 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени**

**5178 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 5178 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

### **„Топлофикация Русе“ АД**

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20** от **10.06.2026** г. и приложенията към него, „Топлофикация Русе“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток“, за периода от **01.05.2026** г. до **31.05.2026** г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **16 764,668 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **0,000 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,558 MWh**;
- ЕРМ: **0,885 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,896 MWh**;

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

- ЕПМ: **16 765 бр.**;
- ЕРМ: **0 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 16 765 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **16 765 бр.**;

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Русе-Изток“ е **420,91 MW<sub>e</sub>**, в т.ч. **140,91 MW<sub>e</sub>** на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин (топлофикационна част). Кондензационната част на централата не е предмет на разглеждане в настоящия доклад.

През разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от 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 и ТГ-6 (не е работила през периода)**, 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 (не е работила през периода) е записано:**

Инсталации – ТГ-5 и ТГ-6 (не е работила през периода) – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързани на общ колектор към енергиен котел със стационарен номер 5, като те са:

– **ТГ-5 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW<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 инсталаци/ята/ите/	ТГ-5	ТГ-6
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1985	10.05.1984
Вид на основното гориво	въглища/биомаса	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	13 172 kJ/kg	- kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,29%	-%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има върнат кондензат 273 t)	86,01%	-%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,04%	-%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	28,08%	-%

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

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

MWh	4629,820	4629,820	-	-
-----	----------	----------	---	---

• 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) = **2857,796 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

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

Показатели на ТГ-5	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	15 881,420	15 370,314	511,106	–
Електрическа енергия	MWh	7487,616	7487,616	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	29 152,636	28 558,603	594,033	–

Показатели на ТГ-6 (не е работила)	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	–	–	–	–
Електрическа енергия	MWh	–	–	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	–	–	–	–

Показатели ОБЩО за ИКПТЕЕ в справката	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	15 881,420	15 370,314	511,106	–
Електрическа енергия	MWh	7487,616	7487,616	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	29 152,636	28 558,603	594,033	–

• Потребена топлинна енергия: **10 557,514 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 електрогенераторите на инсталации ТГ-5 и ТГ-6, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 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 :

7487,616 MWh – 2857,796 MWh = **4629,820 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), елктроразпределителната 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. Или в случая разпределението е следното:

– **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **4629,820 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;

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

- номинална електрическа мощност **6,97 MW<sub>e</sub>**;
- електрическа ефективност 45,10 %;
- топлинна ефективност 39,90%;
- обща ефективност 85,00%;

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

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	18.01.2024 г.	18.01.2024 г.	18.01.2024 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 037 kJ/nm <sup>3</sup>	35 037 kJ/nm <sup>3</sup>	35 037 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	17,6°C	17,6°C	17,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,66%	50,66%	50,66%
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 $\eta_{\text{общо}}$	75,05%	75,09%	75,08%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	16,38%	16,12%	16,49%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	12 134,848	12 134,848		

• 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) = **272,968 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	3350,678	3350,678	–	–
Електрическа енергия	MWh	4459,330	4459,330	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 407,044	10 407,044	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3531,133	3531,133	–	–
Електрическа енергия	MWh	4571,266	4571,266	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 789,640	10 789,640	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2519,106	2519,106	–	–
Електрическа енергия	MWh	3377,220	3377,220	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7853,503	7853,503	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9400,917	9400,917	–	–
Електрическа енергия	MWh	12 407,816	12 407,816	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	29 050,187	29 050,187	–	–

• Потребена топлинна енергия: **6031,419 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: 12 407,816 MWh – 272,968 MWh = 12 134,848 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	16 764,668	16 764,668	-	-
-----	------------	------------	---	---

• 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 = **3130,764 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• **Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Република“: 16 588,933 MWh.**

• **Брутни комбинирани:**

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **24 771,231 MWh**;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **19 895,432 MWh**;

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

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **16 764,668 MWh**;
- ЕПМ: **16 764,668 MWh**;
- ЕРМ: **0,000 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

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

**Изводи:**

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-5 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 **7487,616 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **12 407,816 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **19 895,432 MWh**

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ТГ-5, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19 895,432 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 764,668 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-	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък	Издаде- -ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период

		би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		от минал период				от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2026	31 324,701	0	31 324,701	31 325,558	31 325	0,558	0	0,885	0	0,885
05/2026	16 764,668	0	16 764,668	16 765,226	16 765	0,226	0	0,885	0	0,885

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
0,000	0,896	0	0,896
0,000	0,896	0	0,896

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец май 2026 г. са в размер на **16 765 бр.**

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2026 г. са в размер на **0 бр.**

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2026 г. са в размер на **0 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **16 765 бр.**, като и **прехвърлените** към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ също са в размер на **16 765 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ, работили през периода са в размер на **12 134 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 16 765 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 0 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 0 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 16 765 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

**„ТЕЦ – Бобов дол“ АД**

„ТЕЦ – Бобов дол“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с **ЕИК 109513731**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-094-01 от 21.02.2001 г., изм. с Решения: № И1-Л-094/21.03.2011 г., № И2-Л-094/19.12.2014 г. и № И3-Л-094/30.10.2018 г.

С писмо вх. № **Е-ЗСК-47 от 11.06.2026 г.** и приложенията към него, дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Бобов дол“ за периода **от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 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): **27 016,039 MWh** – от енергийни блокове № 2 и № 3, работили в топлофикационен режим;

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

- ЕПМ: **0,754 MWh**;

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

- ЕПМ: **27 016,793 MWh – 27 016 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: **27 016 бр.**

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

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

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

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

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

$i_{\text{дв}}$  – енталпия на добавъчна вода, [kcal/kg],

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

		ТЕЦ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3
$D_{\text{пп}}$ – разход на прегрята пара	t	44 872,515	-	37 816,688	7055,827

Налягане на парата	ata	12	-	12	12
Температура на парата	°C	332	-	332	332
$i_{\text{пн}}$ – енталпия на парата	kcal/kg	744	-	744	744
$i_{\text{вк}}$ – енталпия на добавъчната вода	kcal/kg	16,0	-	16,0	16,0
$Q_2$ (полезна) =	MWh	<b>37 991,943</b>	-	<b>32 018,028</b>	<b>5973,915</b>

Разходът на прегрята пара и нейните параметри, налягане и температура – се измерват от система за измерване на прегрята пара на колектор 12ата, която е доставена от фирма ЙОКОГАВА БЪЛГАРИЯ, включваща един блендов разходомер, монтиран на тръбата за пренос на парата. В близост, на тръбата е монтирана в джоб термосонда PT100. Трансмитерът за налягане и диференциално налягане са монтирани на подходяща стойка и са свързани с импулсни линии с вторичния прибор UHP03Flow.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

• ТЕЦ „Бобов дол“ е въглищна кондензационна топлоелектрическа централа. Съществуват изградени 3 бр. идентични енергийни блока (парогенератор, парна турбина, електрически генератор, силов трансформатор). Турбините на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 са едновалови тип „К-200-130-6“, с три цилиндъра (ЦВН, ЦСН и ЦНН) и едно междинно прегряване на парата. Проточната част на турбината се разделя на осем участъка от седемте нерегулируеми пароотнемания (пароотбори) за регенеративната система. Турбините имат само по един регулируем V-ти пароотбор, предназначен за подаване на пара за основните бойлери (по един за всяка турбина), чието предназначение е да поддържат необходимата, регламентирана температура на мрежовата вода в централата. При електрически товар от 160 MW, параметрите на пара (пароотборът е ЦСН – цилиндър средно налягане на турбината) са: температура 249°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 (не е работила през периода) кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW<sub>e</sub>**;
  - **ТГ-2 – кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW<sub>e</sub>**;
  - **ТГ-3 – кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW<sub>e</sub>**;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	13.12.1973 г.	2.10.1974 г.	18.02.1975 г.
Вид на основното гориво	въглища/мазут	въглища/мазут	въглища/мазут
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/kg	8751 kJ/kg	8751 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	42,46%	42,46%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	84,64%	84,64%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	54,21%	44,45%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	-%	22,32%	21,27%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	89 692,092	89 692,092	няма	няма

*Забележка:* Към придружаващите заявления документи, дружеството е приложило и задължителния двустранен протокол за търговско мерене на изходните електромери, в рекапитулацията на който е записано количество в размер 90 847,539 MWh (90 847 539,035 kWh) – т.е. работили са ТГ-2 и ТГ-3 в топлофикационен режим.

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери (към ЕПМ 110 kV за ТГ-1 и 220 kV за ТГ-2 и ТГ-3):

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **15 971,193 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 612,030 MWh;

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

– подавана от: ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV и от ТГ-2 и ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,972 (изчислен според количествата подадени към мрежите с различни напрежения) – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

- Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-2 и ТГ-3, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	47 386,692	47 386,692	–	–

Електрическа енергия	MWh	77 363,528	27 143,097	–	50 220,431
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	230 113,008	93 159,117	–	136 953,891

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8855,367	8855,367	–	–
Електрическа енергия	MWh	28 299,758	4683,604	–	23 616,154
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	83 589,413	16 923,492	–	66 665,921

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	56 242,059	56 242,059	–	–
Електрическа енергия	MWh	105 663,285	<b>31 826,701</b>	–	73 836,584
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	313 702,421	110 082,609	–	203 619,812

• **Потребена топлинна енергия: 56 242,059 MWh** (в т.ч. с гореща вода за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 17 928,116 MWh и реализирана/продадена в размер на 322,000 MWh, както и с пара е реализирана/продадена 37 991,943 MWh).

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че тя за инсталации ТГ-2 и ТГ-3 е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на комбинираната електрическа енергия:

ЕЕ от ВЕКП<sub>бруто</sub> = 31 826,701 MWh;

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

$$31\,826,701 / 105\,663,285 = 0,301208703 \text{ (30,12\%)} - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП;}$$

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

1)  $15\,971,193 * 0,301208703 = 4810,662 \text{ MWh}$  – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП<sub>(нето)</sub> е:

$31\,826,701 \text{ MWh} - 4810,662 \text{ MWh} = \mathbf{27\,016,039 \text{ MWh}}$  – е **нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

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

– ЕПМ: **27 016,039 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 инсталации ТГ-2 и ТГ-3 е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **31 826,701 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-2 и ТГ-3 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **31 826,701 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **27 016,039 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2026	31 680,164	0	31 680,164	31 680,754	31 680	0,754	няма	няма	няма	няма
05/2026	27 016,039	0	27 016,039	27 016,793	27 016	0,793	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 05/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2026 г. са в размер на **27 016 бр.**

**Въз основа на горното следва на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени 27 016 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 27 016 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.05.2026 г. до 31.05.2026 г.**

Изказания по т.3.:

Докладва В. Петров. Подадени са 26 бр. заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия. Заявление, подадено от ТФ Петрич, не е включено в настоящия доклад и проект на решение, тъй като дружеството няма утвърден алгоритъм от Министерство на енергетиката за определяне на количеството ел. енергия, произведена от инсталацията за ВЕКП. В настоящия доклад са разгледани и описани останалите 25 бр. заявления за сертификати за произход на електрическа енергия. В заявлението, подадено от ЧЗП „Румяна Величкова“, дружеството е посочило, че иска да бъдат прехвърлени 773 бр. сертификати на ФСЕС. След проверка от страна на работната група този брой е намален на 689, при което дружеството достига размера на квотата за текущия регулаторен период.

При останалите заявления не са установени неточности и несъответствия, които да налагат корекция в заявления брой сертификати.

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

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

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

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

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

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.05.2026 г. до 31.05.2026 г.

II. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец МАЙ 2026 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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 029 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 240,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 230,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 223,500 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,86%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,02%;
- 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: ДВГ1: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-10-05-26/000000001 до № ЗСК-10-05-26/000000199;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-05-26/000000001 до № ЗСК-10-05-26/000000199.

**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 Тунинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 916 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 39,111 MWh;
- потребена топлинна енергия: 39,111 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 30,035 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: -%; ДВГ2: 20,11%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: -%; ДВГ2: 80,87%;
- 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-32-05-26/000000001 до № ЗСК-32-05-26/000000018;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на „Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-05-26/000000001 до № ЗСК-32-05-26/000000018.

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

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;

- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 016 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 658,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 40,098 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 779,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,64%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,99%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-4-05-26/000000001 до № ЗСК-4-05-26/000000747;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-4-05-26/000000001 до № ЗСК-4-05-26/000000747.

**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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 029 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2002,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 461,418 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1885,416 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,94%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,87%;
- 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-6-05-26/000000001 до № ЗСК-6-05-26/000001800;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-6-05-26/000000001 до № ЗСК-6-05-26/000001800.

**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 „Оранжерия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 029 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 795,623 MWh;
- потребена топлинна енергия 801,902 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 819,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,15%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,12%;
- 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-28-05-26/000000001 до № ЗСК-28-05-26/00000773;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-28-05-26/000000001 до № ЗСК-28-05-26/00000689.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 033 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1302,074 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1336,504 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1285,741 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,67%; ДВГ2: 20,71%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,77%; ДВГ2: 80,45%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-37-05-26/000000001 до № ЗСК-37-05-26/000001222;

- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-37-05-26/000000001 до № ЗСК-37-05-26/000000213.

**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 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
- период на производство: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 033 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1427,170 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1465,729 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1452,861 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,16%; ДВГ2: 19,99%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,76%; ДВГ2: 79,25%;
- 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-38-05-26/000000001 до № ЗСК-38-05-26/000001380;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-38-05-26/000000001 до № ЗСК-38-05-26/000000109.

**8. 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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 004 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 197,618 MWh;
- потребена топлинна енергия: 252,485 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 198,204 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,93%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,91%;
- 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-44-05-26/000000001 до № ЗСК-44-05-26/000000188;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-44-05-26/000000001 до № ЗСК-44-05-26/000000188.

**9. На „Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с ЕИК 813208144, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 991 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 595,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 595,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 574,913 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,35%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,26%;
- 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-43-05-26/000000001 до № ЗСК-43-05-26/000000548;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-43-05-26/000000001 до № ЗСК-43-05-26/000000548.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 020 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1562,760 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1562,760 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1659,272 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,60%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,07%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1:19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-46-05-26/000000001 до № ЗСК-46-05-26/000001610;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-46-05-26/000000001 до № ЗСК-46-05-26/000001610.

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

- производствена централа/енергиен обект: КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“;
- местоположение на централата: гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,430 MW;
- период на производство: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 046 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 46,508 MWh;
- потребена топлинна енергия: 46,508 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 46,836 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,63%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,47%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 2 899 999 лв.
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121 „Модернизирание на земеделските стопанства“ от ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 7.01.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-36-05-26/000000001 до № ЗСК-36-05-26/000000041;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-36-05-26/000000001 до № ЗСК-36-05-26/000000041.

**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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 023 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3439,520 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1493,257 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2947,400 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,06%; ДВГ2: 14,63%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,99%; ДВГ2: 75,73%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-5-05-26/000000001 до № ЗСК-5-05-26/000002741;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-5-05-26/000000001 до № ЗСК-5-05-26/000002741.

**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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 023 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1208,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 417,203 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1473,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,26%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,92%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-40-05-26/000000001 до № ЗСК-40-05-26/000001377;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-40-05-26/000000001 до № ЗСК-40-05-26/000001377.

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

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,764 MW;
- период на производство: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 025 kJ/nm<sup>3</sup>;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 529,937 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6390,746 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 11 614,437 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,15%; ДВГ2: 16,67%; ДВГ3: 16,58%; ДВГ5: 16,30%; ДВГ6: 16,94%; ДВГ7: 19,48%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,82%; ДВГ2: 76,34%; ДВГ3: 76,44%; ДВГ5: 76,80%; ДВГ6: 77,46%; ДВГ7: 75,22%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-21-05-26/000000001 до № ЗСК-21-05-26/0000011137;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-21-05-26/000000001 до № ЗСК-21-05-26/0000011137.

**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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 020 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4575,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3473,363 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 4588,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,49%; ДВГ2: 21,87%; ДВГ3: 19,88%; ДВГ4: 21,63%; ДВГ5: 21,58%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,92%; ДВГ2: 81,02%; ДВГ3: 78,76%; ДВГ4: 81,01%; ДВГ5: 81,55%;
- 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-26-05-26/000000001 до № ЗСК-26-05-26/000004409;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-26-05-26/000000001 до № ЗСК-26-05-26/000004409.

**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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 983 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 287,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 287,800 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 318,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: -%; ДВГ2: 28,57%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: -%; ДВГ2: 86,92%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 01.09.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-39-05-26/000000001 до № ЗСК-39-05-26/000000288;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-39-05-26/000000001 до № ЗСК-39-05-26/000000288.

**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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 599 kJ/kg; газ – 35 025 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 21 866,534 MWh;
- потребена топлинна енергия: 14 866,534 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 17 666,258 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ3: -%; ТГ5: 19,84%; ДВГ1: 20,16%; ДВГ2: 19,95%; ДВГ3: 20,38%;
- номинална ефективност на: ТГ3: -%; ТГ5: 64,70%; ДВГ1: 78,92%; ДВГ2: 78,84%; ДВГ3: 79,64%;
- 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
  - от № ЗСК-9-05-26/000000001 до № ЗСК-9-05-26/000015565;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
  - на ФСЕС – от № ЗСК-9-05-26/000000001 до № ЗСК-9-05-26/000015565.

**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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 029 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 25 999,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 12 258,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 26 674,415 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 19,58%; ДВГ1: 17,72%; ДВГ2: 17,65%; ДВГ3: 17,76%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 80,14%; ДВГ1: 62,76%; ДВГ2: 62,63%; ДВГ3: 62,86%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 27.02.2008 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 15.11.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
  - от № ЗСК-13-05-26/000000001 до № ЗСК-13-05-26/000024424;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
  - на ФСЕС – от № ЗСК-13-05-26/000000001 до № ЗСК-13-05-26/000024424.

**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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 025 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 34 029,219 MWh;
- потребена топлинна енергия: 48 798,747 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 13 193,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: 10,32%; ТГ9: 11,26%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: 89,94%; ТГ9: 82,29%;

- 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-14-05-26/000000001 до № ЗСК-14-05-26/000008933;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-14-05-26/000000001 до № ЗСК-14-05-26/000008932.

**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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 027 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 69 523,167 MWh;
- потребена топлинна енергия: 48 477,730 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 146,260 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: -%; ТГ4: 14,91%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: -%; ТГ4: 88,72%;
- 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-15-05-26/000000001 до № ЗСК-15-05-26/000017968;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-15-05-26/000000001 до № ЗСК-15-05-26/000016653;  
на „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-05-26/000016654 до № ЗСК-15-05-26/000017969.

**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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 025 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 14 907,013 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 180 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 980,318 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 21,83%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 74,92%;
- 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-16-05-26/000000001 до № ЗСК-16-05-26/000015528;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-16-05-26/000000001 до № ЗСК-16-05-26/000015528.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ АД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 671 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 90 441,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 102 558,677 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 34 483,980 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 26,37%; ТГ2: 26,37%; ТГ3: -%; ТГ4: -%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,61%; ТГ2: 80,59%; ТГ3: -%; ТГ4: -%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-18-05-26/000000001 до № ЗСК-18-05-26/000020301;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-18-05-26/000000001 до № ЗСК-18-05-26/000020301.

**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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 15 558 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 263,902 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6976,515 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 6275,438 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 33,50%;
- 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-19-05-26/000000001 до № ЗСК-19-05-26/000005178;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-19-05-26/000000001 до № ЗСК-19-05-26/000005178.

**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: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/биомаса – 13 172 kJ/kg; газ – 35 037 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 24 771,231 MWh;
- потребена топлинна енергия: 16 588,933 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 19 895,432 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 28,08%; ТГ6: -%; ДВГ1: 16,38%; ДВГ2: 16,12%; ДВГ3: 16,49%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 80,04%; ТГ6: -%; ДВГ1: 75,05%; ДВГ2: 75,09%; ДВГ3: 75,08%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: 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: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-20-05-26/000000001 до № ЗСК-20-05-26/000016765;

- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-20-05-26/000000001 до № ЗСК-20-05-26/000016765.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
- местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
- период на производство: 01.05.2026 г. ÷ 31.05.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8751 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 56 242,059 MWh;
- потребена топлинна енергия: 56 242,059 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 31 826,701 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: -%; ТГ2: 22,32%; ТГ3: 21,27%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: 54,21%; ТГ3: 44,45%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:  
ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-47-05-26/000000001 до № ЗСК-47-05-26/0000027016;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-47-05-26/000000001 до № ЗСК-47-05-26/0000027016.

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

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.4.** Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 04.06.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Смядово Енерджи“ АД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 04.06.2026 г. от „Смядово Енерджи“ АД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към

него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-164 от 10.06.2026 г. на председателя на КЕВР. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 08.06.2026 г. на КЕВР и вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 09.06.2026 г., дружеството е предоставило допълнителна информация и документи.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийния обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електроцентрала „Смядово“ с обща инсталирана мощност от 80 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от 88,12315 MWp (DC), която ще бъде разположена в гр. Смядово, общ. Смядово, обл. Шумен.

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

2. „Смядово Енерджи“ АД е акционерно дружество с ЕИК 206797195, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, район „Витоша“, ж.к. „Манастирски ливади-запад“, ул. „Ралевица“ № 73 Б, бл. Б, вх. Б, партер, ат. Б50, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Смядово Енерджи“ АД има следния предмет на дейност: изграждане и управление на фотоволтаични паркове, с цел производство, управление и търговия на електрическа енергия, както и всякакви възобновяеми източници на енергия, сътрудничество с местни и чуждестранни лица, чийто предмет на дейност е енергетика, управление, самостоятелно или в съдружие на ВЕИ паркове, управление на недвижими имоти, включително, но не само, в сферата на енергетиката; търговско представителство и посредничество; комисионни сделки; складови сделки; отдаване под наем на търговски площи и обекти за услуги, както и всякакви други дейности, незабранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 25 565 евро, разпределен в 500 броя обикновени поименни акции с номинална стойност от 51,13 евро. Капиталът на „Смядово Енерджи“ АД е внесен изцяло.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от тричленен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителният директор Светлана Христова Жекова.

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

**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, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2026/1465 и включва юрисдикции – неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Смядово Енерджи“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Видно от устав и книга за акционерите на „Смядово Енерджи“ АД, капиталът на заявителя се притежава от следните акционери: „Билдинг Инвестмънтс“ ЕООД, с ЕИК

203116873, еднолично дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Р България, притежаващо 50% от капитала-12 782,50 (дванадесет хиляди седемстотин осемдесет и две евро и петдесет евро цента), разпределени в 250 броя обикновени поименни акции с номинална стойност на една акция 51,13 (петдесет и едно евро и тринадесет евро цента) и „ФВ инвест“ ЕООД, с ЕИК 207634468, еднолично дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Р България, притежаващо 50% от капитала-12 782,50 (дванадесет хиляди седемстотин осемдесет и две евро и петдесет евро цента), разпределени в 250 броя обикновени поименни акции с номинална стойност на една акция 51,13 (петдесет и едно евро и тринадесет евро цента). Едноличен собственик на капитала на „Билдинг Инвестмънтс“ ЕООД е Николай Бакрачев, гражданин на Р България, видно от актуално състояние на дружеството в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията. Капиталът на „ФВ инвест“ ЕООД се притежава еднолично от Светла Жекова, гражданка на Р България, видно от актуално състояние на дружеството в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

**Във връзка с гореизложеното за „Смядово Енерджи“ АД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.**

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, „б“, „в“, „г“ и „д“ от НЛДЕ декларации от Светлана Жекова, в качеството си на управител на „Смядово Енерджи“ АД, и от Николай Бакрачев, в качеството си на член на Съвета на директорите на „Смядово Енерджи“ АД, се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

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

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

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

„Смядово Енерджи“ АД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години. Дружеството е посочило като обосновка, че срокът на лицензията от 25 години е съобразен с експлоатационния живот на фотоволтаичната централа и за същия период са осигурени продуктови и производствени гаранции за отделните компоненти на централата.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите за производство на електрическа енергия, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде определен на 25 (двадесет и пет) години.

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

**6.1. Описание на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ)**

„Смядово Енерджи“ АД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа „Смядово“, която ще бъде разположена в гр. Смядово, общ. Смядово, обл. Шумен, с инсталирана мощност 80 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност 88,12315 MWp (DC), предвидена да се въведе в експлоатация до м. юни 2026 година, на три етапа, както следва:

- Етап 1 от ФЕЦ „Смядово“ е с инсталирана мощност от 15 MW (AC) и постояннотокова мощност от 16,54425 MWp (DC) е въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-07-Ш-121 от 30.12.2024 г., издадено от Началника на Регионална дирекция за национален строителен контрол – Шумен (РДНСК-Шумен);

- Етап 2 от ФЕЦ „Смядово“ е с инсталирана мощност от 36 MW (AC) и постояннотокова мощност от 40,12565 MWp (DC) е предвидена да се въведе в експлоатация до м. юни 2026 г.;

- Етап 3 от ФЕЦ „Смядово“ е с инсталирана мощност от 29 MW (AC) и постояннотокова мощност от 31,45325 MWp (DC) е предвидена да се въведе в експлоатация до м. юни 2026 г.

**ФЕЦ „Смядово“, Етап 1**, се състои от общо 29 025 броя фотоволтаични модули – модел JKM570N-72HL4-BDV с мощност 570 Wp. Фотоволтаичните модули се свързват последователно, като формират общо 1 075 бр. стрингове (верига), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания.

**ФЕЦ „Смядово“, Етап 2**, се състои от общо 20 115 броя фотоволтаични модули – модел Jinko Solar 66HL4M-BVD с мощност 615 Wp и 44 776 броя фотоволтаични модули – модел Jinko Solar 66HL4M-BVD с мощност 620 Wp. Фотоволтаичните модули се свързват последователно, като формират общо 2 403 бр. стрингове (верига), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания.

**ФЕЦ „Смядово“, Етап 3**, се състои от общо 3 591 броя фотоволтаични модули – модел Jinko Solar 66HL4M-BVD с мощност 615 Wp и 47 169 броя фотоволтаични модули – модел Jinko Solar 66HL4M-BVD с мощност 620 Wp. Фотоволтаичните модули се свързват последователно, като формират общо 1 880 бр. стрингове (верига), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания.

Използваните в настоящия проект за ФЕЦ „Смядово“ модули Jinko Solar 66HL4M-BVD с мощност 615 Wp, 620 Wp имат коефициент на полезно действие STC 22,77%. През първите 12 години дружеството производител на панелите гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 99 %, съответно 87,4 % за 30 годишен срок. Всеки един модул ще бъде монтиран върху стационарна метална конструкция, съобразно наръчниците за монтаж на производителите на фотоволтаични модули, чрез съответните монтажни компоненти за целта – затягащи болтови щипки.

**За ФЕЦ „Смядово“, Етап 1 са монтирани:**

- 3 броя трансформатори HITACHI-ABB-PVS980-58 с номинална мощност 5.0 MVA, първично напрежение 33 kV, вторично напрежение 690 V, векторна група Dyn11, ONAN, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 33 kV (КРУ). Съответно към тях са присъединени по 1 броя инвертори PVS980-58 5.0 MVA-5000 kVA-L, фабрично сглобени за открит монтаж. Общият брой на инверторите е 3. Към тях са присъединени съответно 1 075 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула. Всеки инвертор е присъединен към съответното МКТП чрез подземни кабели НН, тип NA2XY. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни устройства, тип Контролер АBB RTU530.

**За ФЕЦ „Смядово“, Етап 2 е предвидено монтирането на:**

- 6 броя трансформаторни станции ABB PVS 980-CS с номинална мощност 5.0 MVA, 3 броя трансформаторни станции ABB PVS 980-CS с номинална мощност 2.0 MVA първично напрежение 33 kV, вторично напрежение 690 V, векторна група Dyn11, 50 Hz, ONAN, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 33 kV (КРУ). Съответно към тях са присъединени по 6 броя инвертори PVS980-58-5.0 MVA-5000kVA-L и по 3 броя инвертори PVS980-58-2.3 MVA-2300 kVA-L фабрично сглобени за открит монтаж. Общият брой на инверторите е 9. Към тях са присъединени съответно 2 403 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула. Всеки инвертор е присъединен към съответното МКТП чрез подземни кабели НН, тип NA2XY. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни устройства, тип PSI-REP-RS485W2.

#### **За ФЕЦ „Смядово“, Етап 3 е предвидено монтирането на:**

- 5 броя трансформатори НІТАСНІ - ABB PVS 980-CS с номинална мощност 5.0 MVA, 2 броя трансформатори НІТАСНІ - ABB PVS 980-CS с номинална мощност 2.0 MVA първично напрежение 33 kV, вторично напрежение 690 V, векторна група Dyn11, 50 Hz, ONAN, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 33 kV (КРУ). Съответно към тях са присъединени по 5 броя инвертори PVS980-58-5.0 MVA-5000kVA-L и по 2 броя инвертори PVS980-58-2.3 MVA-2300kVA-L фабрично сглобени за открит монтаж. Общият брой на инверторите е 7. Към тях са присъединени съответно 1 880 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула. Всеки инвертор е присъединен към съответното МКТП чрез подземни кабели НН, тип NA2XY. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни устройства, тип PSI-REP-RS485W2.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към повишаващата подстанция 33/110 kV, находяща се в УПИ с идентификатор 67708.282.534 по КК на гр. Смядово, община Шумен. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели 33 kV, положени директно в изкоп с дължина 273 м.

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

Присъединяването на ФЕЦ „Смядово“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД ще се извърши при условията на Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-4006 от 18.03.2026 г., както и Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР110-2776 от 11.03.2024 г., изменен с Допълнително споразумение № 2 от 22.04.2026 г. и Допълнително споразумение № 3 от 21.05.2026 г. Основните присъединителни съоръжения са следните:

- Нова повишаваща станция 33/110 kV, въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-1/03.01.2025 г., издадено от Началника на ДНСК;
- Реконструкция и разширение на ОРУ 110 kV в п/ст „Юбилейна“;
- Изграждане на ново изводно поле в п/ст „Юбилейна“;
- Релейни защиты;
- Първична и вторична комутация в ново изводно поле 110 kV и нови прекъсвачи в полетата на изводи „Благово“ и „Боряна“ в разширението на п/ст „Юбилейна“;
- Система за търговско измерване на електрическа енергия и др.

В договорите са определени правата и задълженията на страните по изграждане на отделните части от присъединителните съоръжения.

За Етап 1 на ФЕЦ „Смядово“ има сключени Договор за пренос при временна схема на достъп № PRN-VS-001 от 04.02.2025 г. и Договор за достъп при временна схема на достъп с 7 производители на електрическа енергия от възобновяеми източници №VEI-VS-002 от 04.02.2025 г.

#### **6.3. График за строителството на енергийния обект**

„Смядово Енерджи“ АД е представило график за строителството, който включва началните и крайните дати за всяка от планираните дейности по изграждане на фотоволтаична електрическа централа „Смядово“. Според предоставената информация е видно следното:

– За Етап 1 (15 MW) е предоставено Разрешение за ползване № ДК-07-III-121 от 30.12.2024 г., издадено от Началника на РДНСК-Шумен;

– За Етап 2 (36 MW) се предвижда въвеждане в експлоатация през месец юни 2026 г.;

– За Етап 3 (29 MW) се предвижда въвеждане в експлоатация през месец юни 2026 г.;

Графика за изпълнение на проекта, може да бъде променян по всяко време с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

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

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Смядово Енерджи“ АД е представило в електронен формат общ план от работен проект, част електрическа, обект „Увеличаване на инсталираната мощност на съществуваща ФЕЦ – 15 MW с нова мощност до 80 MW“ и подобект „ФЕЦ с инсталирана мощност до 36 MW“. Предоставен е и общ план от работен проект, част електрическа, обект „Увеличаване на инсталираната мощност на съществуваща ФЕЦ – 15 MW с нова мощност до 80 MW“ и подобект „ФЕЦ с инсталирана мощност до 29 MW“.

Изграждането на ФЕЦ „Смядово“ предстои да се реализира на три етапа, като са представени следните строителни книжа:

- За Етап 1 от ФЕЦ „Смядово“ - въведен в експлоатация с Разрешение за ползване №ДК07-III-121 от 30.12.2024 г., издадено от Началника на РДНСК-Шумен;

- За Етап 2 – Разрешение за строеж № 32 от 19.12.2025 г., издадено от главен архитект на община Смядово;

- Кабелни линии 33 kV за Етап 2 - Разрешение за строеж № 8 от 02.04.2026 г., издадено от главен архитект на община Смядово;

- За Етап 3 – Разрешение за строеж № 4 от 12.02.2026 г., издадено от главен архитект на община Смядово;

- Кабелни линии 33 kV за Етап 3 - Разрешение за строеж № 9 от 23.04.2026 г., издадено от главен архитект на община Смядово.

#### **6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса**

„Смядово Енерджи“ АД е представило симулационен доклад изготвен с помощта на специализиран софтуер (PVsyst) с база от метеорологични данни и изчислителни процеси, като при симулацията са отчетени различни фактори, а именно климатичните данни за географското местонахождение на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др. В доклада са представени и получените резултати от оценката на прогнозния енергиен потенциал за изграждане на ФЕЦ, загубите на енергия и други данни.

#### **6.6. Човешки ресурси, организационна структура на заявителя, образование и квалификация на ръководния персонал**

От представените от заявителя данни за управленската и организационната структура, е видно, че представляващият дружеството – г-жа Светлана Жекова 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.

Към момента дружеството разполага с ръководен и административен персонал, който е ангажиран с организацията на дейностите и подготовката на изграждането на енергийния обект и разполага с необходимия опит и ресурс да извършва всички дейности, свързани с изграждането, експлоатацията и поддръжката на енергийния обект. Изпълнителният директор - Светлана Жекова е завършила Техникум по строителство и архитектура в гр. Бургас, специалност геодезия, фотограметрия и картография. Към заявлението е приложена е диплома за завършено образование.

За поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Смядово“, дружеството е сключило договор със „XXX“ ЕООД, ЕИК: XXX, със седалище и адрес на управление: XXX - част от групата на XXX, водеща компания с дългогодишен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи.

Основните задължения на „XXX“ ЕООД ще 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;
- поддържа писмена информация за дейностите, извършени по ФЕЦ „Смядово“, която се предоставя периодично на дружеството 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.

**Въз основа на гореизложеното, може да се направи извода, че „Смядово Енерджи“ АД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект фотоволтаична електроцентрала „Смядово“ с инсталирана мощност от 80 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от 88,12315 MWp (DC), със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за етапното изграждане на енергийния обект.**

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

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

„Смядово Енерджи“ АД е посочило, че общите инвестиционни разходи, предвидени за изграждането и въвеждането в експлоатация на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност от 80 MW (AC) с колокирана система за съхранение към нея, са в размер на XXX хил. евро, като източниците на финансиране на проекта съответно са: XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. евро и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. евро.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства са представени копия от сключени договори между „XXX“ АД в качеството си на кредитор и „Смядово Енерджи“ АД в качеството си на кредитополучател, както следва:

7.1.1. Договор за инвестиционен банков кредит № XXX от XXX г. за предоставяне на дългосрочен инвестиционен кредит на „Смядово Енерджи“ АД в размер на XXX лв. с еурова равностойност от XXX евро, при следните условия:

7.1.1.1 Предмет на договора – за частично финансиране на разходите за изграждане на първи етап на „Фотоволтаична централа с обща мощност 80 MW“ в гр. Смядово, област Шумен, местност „Горломова кория“; финансиране покупката на 3 (три) поземлени имоти, находящи се в гр. Смядово, област Шумен, местност „Горлова кория“, собственост на „XXX“ АД;

- 7.1.1.2. Лихвен процент на инвестиционния кредит – XXX EURIBOR плюс надбавка от XXX%, но не по-малко от XXX% годишно;
- 7.1.1.3. Срок на погасяване на инвестиционния кредит: XXX г.;
- 7.1.1.4. Обезпечения: първи по ред залог на търговско предприятие с отбелязване във вторични регистри на бъдещи активи, залог по реда на ЗДФО върху всички настоящи и бъдещи вземания за наличности и постъпления по всички сметки, открити и поддържани при банката кредитор.
- 7.1.2. Договор за инвестиционен банков кредит № XXX от XXX г. за предоставяне на дългосрочен инвестиционен кредит на „Смядово Енерджи“ АД в размер на XXX лв. с еурова равностойност от XXX евро, при следните условия:
- 7.1.2.1. Предмет на договора – за частично финансиране на разходите за изграждане на локално съоръжение за съхранение на електрическа енергия с инсталирана мощност от 24 MW и минимален капацитет от 48 MWh към „Фотоволтаична централа с обща мощност 80 MW“ в гр. Смядово, област Шумен;
- 7.1.2.2. Лихвен процент на инвестиционния кредит – XXX EURIBOR плюс надбавка от XXX%, но не по-малко от XXX% годишно;
- 7.1.2.3. Срок на погасяване на инвестиционния кредит: XXX г.;
- 7.1.2.4. Обезпечения: наред с други, следващ по ред залог на търговско предприятие с отбелязване във вторични регистри на настоящи и бъдещи активи, собственост на кредитополучателя; първи по ред залог на вземания по реда на ЗОЗ, произтичащи от Договор за финансиране по Инвестиция С4.16 „Подкрепа на нови мощности за производство на електроенергия от възобновяеми източници и съхранение на електроенергия“ в размер на XXX лв. с еурова равностойност XXX евро; залог по реда на ЗОЗ върху договор за участие в балансираща група и покупко-продажба на електрическа енергия; залог по реда на ЗДФО върху всички настоящи и бъдещи вземания за наличности и постъпления по всички сметки, открити и поддържани при банката кредитор.
- 7.1.3. Договор за инвестиционен банков кредит № XXX от XXX г. за предоставяне на дългосрочен инвестиционен кредит на „Смядово Енерджи“ АД в размер на XXX лв. с еурова равностойност от XXX евро, при следните условия:
- 7.1.3.1. Предмет на договора – за частично финансиране на разходите за изграждане на втори етап на „Фотоволтаична централа с обща мощност 80 MW“ в гр. Смядово, община Смядово, област Шумен;
- 7.1.3.2. Лихвен процент на инвестиционния кредит – XXX EURIBOR плюс надбавка от XXX%, но не по-малко от XXX% годишно;
- 7.1.3.3. Срок на погасяване на инвестиционния кредит: XXX г.;
- 7.1.3.4. Обезпечения: наред с други, следващ по ред залог на търговско предприятие с отбелязване във вторични регистри на настоящи и бъдещи активи, собственост на кредитополучателя; следващ по ред залог по реда на ЗОЗ върху договор за участие в балансираща група и покупко-продажба на електрическа енергия; залог по реда на ЗДФО върху всички настоящи и бъдещи вземания за наличности и постъпления по всички сметки, открити и поддържани при банката кредитор.

Като доказателство за собствените финансови средства дружеството е представило Протокол от заседание на Съвета на директорите на „Смядово Енерджи“ АД от XXX г. с взето решение в него: необходимото финансиране на ФЕЦ „Смядово“ в размер на XXX хил. евро, представляващи XXX% от общата стойност на инвестицията, се осигурява чрез използване на собствени средства на дружеството, посредством закупуването на недвижими имоти за построяването на енергийния обект.

„Смядово Енерджи“ АД има сключен договор с Министерство на енергетиката за предоставяне на безвъзмездни средства по Процедура BG-RRP-4.033 „Подкрепа на нови мощности за производство на електроенергия от възобновяеми източници и съхранение на електроенергия с инсталирана мощност над 200 kW“, Инвестиция С4.16: „Подкрепа за нови мощности за производство на електроенергия от възобновяеми източници и съхранение на електроенергия“, финансирана със средства от Механизма за възстановяване и устойчивост, като дружеството очаква след реализиране на проектното предложение и отчитане на изпълнението, да получи безвъзмездно финансиране в размер на XXX евро (XXX лв.).

В допълнение, следва да се отбележи, че към м. май 2026 г., дружеството е изпълнило голяма част от заложената инвестиционна програма, като са разплатени инвестиционни разходи в размер на XXX хил. евро.

### **7.2. Финансови резултати от дейността на „Смядово Енерджи“ АД:**

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Смядово Енерджи“ АД е представило одитирани годишни финансови отчети за 2022 г., 2023 г. и 2024 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2022 г. – загуба в размер на 1 хил. евро;
- за 2023 г. – загуба в размер на 12 хил. евро;
- за 2024 г. – загуба в размер на 828 хил. евро.

Финансовите резултати за посочените периоди са отрицателни поради факта, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия, свързани с проектирането и изграждането на енергийния обект.

### **7.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект**

„Смядово Енерджи“ АД е предоставило финансов модел за периода 2026 г. – 2051 г., както и бизнес план за периода 2026 г. – 2031 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Смядово“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия в годината на въвеждане в експлоатация на енергийния обект (2026 г.) е в размер на XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода 2026 г. – 2051 г. възлиза на XXX MWh. Прогнозните количества произведена електрическа енергия от фотоволтаичната централа са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.4.7, разработена въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни. Дружеството предвижда произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани както чрез дългосрочни договори, така и чрез директен износ;

- цените, по които дружеството предвижда да продава произвежданата електрическа енергия от фотоволтаичната централа варират от XXX евро/MWh през 2026 г. до XXX евро/MWh през 2051 г. За определяне на продажните цени са разгледани очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране, предвид факта че в много случаи моментните стойности на фючърсите отразяват събития и обстоятелства със спорадичен и случаен характер;

- предвидените разходи са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на енергийния обект, в т.ч.: разходи за достъп и балансиране, разходи за поддръжка и управление, застраховки, други разходи, дължими съгласно приложимата законодателна уредба, както и разходи за амортизация на активите и финансови разходи, свързани с външното финансиране.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в следващата таблица:

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност	80 MW
2.	Стойност на инвестицията, в т. ч.:	XXX хил. евро
2.1.	Собствени средства	XXX хил. евро
2.2.	Привлечени средства	XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност	XXX хил. евро

При така заложените параметри и допускания, за периода 2026 г. – 2051 г. дружеството предвижда да реализира приходи от продажба на електрическа енергия, в т.ч. и чрез системата за съхранение на електрическа енергия, в общ размер на XXX хил. евро. Прогнозните разходи възлизат на XXX хил. евро, като очакванията на дружеството са да реализира нетна печалба в размер на XXX хил. евро общо за разглеждания период.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода от 2026 г. – 2039 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на сключени договори за инвестиционен кредит с финансираща институция. При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения, включително тези към банката кредитор, съгласно условията, посочени в представените договори за кредити.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени въз основа на предоставените от дружеството данни и дисконтирани с дисконтов фактор XXX%, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV): XXX хил. евро;
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX%;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX г.

Посочените стойности определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина, а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR) е по-висока от дисконтовия фактор.

**Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Смядово Енерджи“ АД е финансово ефективен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана мощност 80 MW (AC).**

#### **8. Доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект**

По отношение на фотоволтаична електрическа централа „Смядово“, която предстои да бъде разположена в гр. Смядово, общ. Смядово, обл. Шумен, с инсталирана мощност от 80 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от 88,12315 MWp (DC), са спазени всички изисквания на действащата нормативна уредба в областта на околната среда. В тази връзка в полза на „Смядово Енерджи“ АД са налице следните влезли в сила административни актове:

- Решение № ШУ-09-ЕО/2025 г. от 26.02.2025 г. за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка на РИОСВ – Шумен, на основание чл. 85, ал. 4 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда и чл. 31, ал. 4 и ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие, с което е решено да не се извършва екологична оценка на Проект за изменение на ОУП на община Смядово с обхват поземлени имоти с идентификатори 67708.124.1, 67708.124.2, 67708.124.3, 67708.124.8, 67708.124.18, 67708.124.19, 67708.124.22, 67708.124.23, 67708.124.24, 67708.124.26, 67708.124.27, 67708.124.28, 67708.124.31, 67708.125.5, 67708.125.13, 67708.125.15, 67708.125.17, 67708.125.18, 67708.125.20, 67708.125.22, 67708.125.23, 67708.125.25, 67708.125.30, 67708.125.32,

67708.125.955, 67708.148.1, 67708.148.3, 67708.148.22, 67708.148.39, 67708.148.49, 67708.148.55, 67708.148.57, 67708.148.60, 67708.148.61, 67708.148.66, 67708.148.79, 67708.148.80, 67708.148.82, 67708.148.83, 67708.148.88, 67708.148.92, 67708.148.771, 67708.148.773, 67708.224.7, 67708.224.14, 67708.224.17, 67708.224.18, 67708.224.20, 67708.224.21, 67708.224.23, 67708.224.26, 67708.224.27, 67708.224.840, 67708.224.841, 67708.225.27, 67708.225.28 и 67708.225.33 по КК на гр. Смядово, община Смядово и ПУП-ПП за техническата инфраструктура към ПУП-ПЗ за горечитирания план, при прилагането на който няма вероятност да окаже значително отрицателно влияние върху околната среда и човешкото здраве. С Писмо с изх. № 17271-4852 от 11.05.2023 г. е потвърдено, че Решение № СО-29-ЕО/2023 от 28.02.2023 г. е влязъл в сила административен акт.

- Решение № ШУ-39-ПР/12.2025 г. за преценяване необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда на РИОСВ - Шумен, на основание чл. 93, ал. 3 и ал. 6 от Закона за опазване на околната среда и чл. 31, ал. 4 и ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие, с което е решено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение: „Увеличение на инсталираната мощност на съществуваща фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с инсталирана мощност 15 MW с нова мощност до 82 MW“, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природните местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. Инвестиционното предложение е в обхвата – съществуваща ФЕЦ в поземлен имот 67708.224.10, УПИ XIX, кв. 2 и УПИ IV, кв. 4 по плана на ЕАД „Смядово-ХП“ по КК на гр. Смядово и разширение на ФЕЦ – група поземлени имоти в кадастрални 2 райони 124, 125, 144, 148, 152, 153, 224, 225 и ПИ с идентификатор 67708.138.30 по КККР на гр. Смядово.

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

#### **9. Документи относно наличието на вещни права, представени от „Смядово Енерджи“ АД:**

Дружеството е представило следните документи, удостоверяващи притежаваните вещни права върху имотите, които ще послужат за изграждане на ФЕЦ „Смядово“:

**За Етап 1** - включващ имоти с идентификатори: 67708.282.593, 67708.282.594 и 67708.224.10:

- Нотариален акт за продажба на недвижими имоти с вх. рег. №885 от 28.03.2024 г., акт №182, том: 2, дело: 373, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав.

**За Етап 2** - включващ имоти с идентификатори: 67708.124.8, 67708.124.31, 67708.124.127, 67708.124.128, 67708.124.129, 67708.125.5, 67708.125.13, 67708.125.22, 67708.125.30, 67708.125.32, 67708.125.955, 67708.125.956, 67708.125.957, 67708.148.1, 67708.148.55, 67708.148.771, 67708.148.777, 67708.148.776, 67708.224.14, 67708.224.842, 67708.224.843, 67708.224.844, 67708.224.845, 67708.225.33, 67708.225.35 и 67708.148.22:

- Нотариален акт за замяна на недвижими имоти с вх. рег. № 2045 от 13.08.2024 г., акт № 144, том: 5, дело: 916, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;

- Нотариален акт за продажба на недвижими имоти с вх. рег. № 594 от 27.02.2024 г., акт № 47, том: 2, дело: 239, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;

- Нотариален акт за продажба на недвижими имоти с вх. рег. № 2643 от 17.10.2024 г., акт № 171, том: 7, дело: 1326, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;

- Нотариален акт за продажба на недвижими имоти с вх. рег. № 2642 от 17.10.2024 г., акт № 170, том: 7, дело: 1325, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;

- Нотариален акт за покупко-продажба с вх. рег. № 1755 от 11.07.2024 г., акт № 173, том: 7, дело: 749, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;

- Нотариален акт за продажба на недвижими имоти с вх. рег. № 667 от 07.03.2024 г., акт № 85, том: 2, дело: 275, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;
- Нотариален акт за продажба на недвижими имоти с вх. рег. № 2047 от 13.08.2024 г., акт № 146, том: 5, дело: 918, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;
- Нотариален акт за продажба на недвижими имоти с вх. рег. № 3607 от 15.12.2023 г., акт № 78, том: 11, дело: 2003, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;
- Нотариален акт за замяна на недвижими имоти с вх. рег. № 2043 от 13.08.2024 г., акт № 141, том: 5, дело: 913, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав.

**За Етап 3** - включващ имоти с идентификатори: 67708.125.24, 67708.138.30, 67708.144.16, 67708.144.22, 67708.144.44, 67708.144.56, 67708.144.57, 67708.148.22, 67708.148.23, 67708.148.32, 67708.148.35, 67708.148.64, 67708.148.778, 67708.152.4, 67708.152.9, 67708.152.15, 67708.152.17, 67708.152.21, 67708.152.22, 67708.153.2, 67708.153.4, 67708.153.27, 67708.153.45, 67708.153.46, 67708.153.53, 67708.153.54:

- Нотариален акт за продажба на недвижим имот с вх. рег. № 3316 от 20.12.2024 г., акт № 167, том: 9, дело: 1735, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;
- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот с вх. рег. № 3326 от 20.12.2024 г., акт № 177, том: 9, дело: 1743, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;
- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот с вх. рег. № 111 от 23.01.2025 г., акт № 39, том: 1, дело: 331, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;
- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот с вх. рег. № 3321 от 20.12.2024 г., акт № 172, том: 9, дело: 1740, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав.

Представени са и скици за посочените поземлени имоти за ФЕЦ „Смядово“.

#### **10. Информация, към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 04.06.2026 г., която представлява защитена по закон информация:**

„Смядово Енерджи“ АД е посочило, че в документите, които са част от административната преписка за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия, се съдържа информация, която се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: информация за лихвени проценти и търговски условия на осигурено дългово финансиране от банкова институция.

Цитираните документи и информация се съдържат в следните приложения към заявлението за издаване на лицензията: решение на общото събрание на акционерите за структурата на финансиране на ФЕЦ „Смядово“; решение на Съвета на директорите за структурата на финансиране на ФЕЦ „Смядово“; бизнес план; финансов модел.

Дружеството е посочило, че в случай, че посочените данни бъдат разкрити публично, то същите биха могли да предоставят неконкурентно предимство на други производители на електрическа енергия, които желаят да привлекат дългово финансиране.

С оглед характера на описаните данни и документи, а именно, че същите представляват търговска тайна, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на процедурата по приемане на решението на Комисията.

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

В тази връзка, посочената от дружеството 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 или до застрашаване на търговския интерес на трети лица, а данните, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя не следва да бъдат заличавани, включително и в документите на

Комисията, публикувани на интернет страницата на КЕВР във връзка с подаденото от дружеството заявление за издаване на лицензия.

Изказвания по т.4.:

Докладва Б. Паунов. Според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електроцентрала „Смядово“ с обща инсталирана мощност от 80 MW, която ще бъде разположена в гр. Смядово, общ. Смядово, обл. Шумен. Капиталът на дружеството е в размер на 25 565 евро, разпределен в 500 броя обикновени поименни акции с номинална стойност от 51,13 евро. Капиталът на „Смядово Енерджи“ АД е внесен изцяло. Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от тричленен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителният директор Светлана Христова Жекова.

По отношение на „Смядово Енерджи“ АД е установена структурата на собственост на капитала и контрол на дружеството. То се притежава от следните акционери: „Билдинг Инвестмънтс“ ЕООД, притежаващо 50% от капитала, и „ФВ инвест“ ЕООД, притежаващо 50% от капитала. Единоличен собственик на капитала на „Билдинг Инвестмънтс“ ЕООД е Николай Бакрачев, гражданин на Р България. Капиталът на „ФВ инвест“ ЕООД се притежава еднолично от Светла Жекова, гражданка на Р България.

„Смядово Енерджи“ АД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 години. Въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи лицензията следва да бъде определен на 25 (двадесет и пет) години.

По отношение на технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“, същите са описани в доклада. Ще бъде изградена на три етапа. Етап 1 е с инсталирана мощност от 15 MW, който вече има разрешение за ползване. Етап 2 е с инсталирана мощност от 36 MW и Етап 3 е с инсталирана мощност от 29 MW.

Присъединяването на ФЕЦ „Смядово“ към електропреносната мрежа ще се извърши при условията на Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа, както и Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа и Допълнително споразумение от 21.05.2026 г.

„Смядово Енерджи“ АД е представило график за строителството. За Етап 1 вече има издадено разрешение за ползване. Етап 2 и Етап 3 се предвижда да се въведат в експлоатация през месец юни 2026 г.

По отношение на документи във връзка с изграждането на енергийния обект, „Смядово Енерджи“ АД е представило в електронен формат общ план на работен проект, част електрическа, обект „Увеличаване на инсталираната мощност на съществуваща ФЕЦ – 15 MW с нова мощност до 80 MW“ и подобект „ФЕЦ с инсталирана мощност до 36 MW“. Предоставен е и общ план от работен проект, част електрическа.

По отношение на човешки ресурси, от представените от заявителя данни за управленската и организационната структура е видно, че представляващият дружеството – г-жа Светлана Жекова е с основни управленски функции. За поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Смядово“ дружеството е сключило договор със „Сънотех О енд М“ ЕООД, която е водеща компания с дългогодишен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извода, че „Смядово Енерджи“ АД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект фотоволтаична електроцентрала „Смядово“ с инсталирана мощност от 80 MW (AC), със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за етапното изграждане на енергийния обект.

По отношение на финансови възможности за изграждането на енергийния обект, „Смядово Енерджи“ АД е посочило, че общите инвестиционни разходи, предвидени за изграждането и въвеждането в експлоатация, са в размер на 61 366 хил. евро, като

източниците на финансиране на проекта са 91,85% привлечени средства в размер на 56 362 хил. евро и 8,15% собствени средства в размер на 5 004 хил. евро. По отношение на обезпечаването на привлечените средства са представени копия от сключени договори между „Инвестбанк“ АД в качеството си на кредитор и „Смядово Енерджи“ АД в качеството си на кредитополучател. Като доказателство за собствените финансови средства дружеството е представило Протокол от заседание на Съвета на директорите на „Смядово Енерджи“ АД от 09.06.2026 г. с взето решение в него.

По отношение на финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект, „Смядово Енерджи“ АД е предоставило финансов модел за периода 2026 г. – 2051 г., както и бизнес план за периода 2026 г. – 2031 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Смядово“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел. Те са изготвени при съотватните допускания и параметри, описани в доклада. Може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Смядово Енерджи“ АД е финансово ефективен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана мощност 80 MW (AC).

По отношение на доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект, фотоволтаична електрическа централа „Смядово“ са представили съответните документи от РИОСВ – Шумен. Може да се посочи, че дружеството е провело необходимите процедури в изпълнение на изискванията на нормативната уредба за опазване на околната среда и за безопасна експлоатация по отношение на планирания за изграждане енергиен обект и на прилежащата инфраструктура за присъединяването му към електропреносната мрежа.

По отношение на документи относно наличието на вещни права са представени съответните нотариални акта за трите етапа.

По отношение на информация към заявление, която представлява защитена по закон информация, „Смядово Енерджи“ АД е посочило, че в документите, които са част от административната преписка за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия, се съдържа информация, която се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Смядово Енерджи“ АД;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва открито заседание за 24.06.2026 г. от 10:10 ч. 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. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 04.06.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Смядово Енерджи“ АД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 24.06.2026 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Смядово Енерджи“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка четири** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.5.** Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗСК-29 от 17.04.2026 г. от „Топлофикация Петрич“ ЕАД за издаване и за прехвърляне на едномесечни електронни сертификати за произход на електрическата енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, за периода от 01.03.2026 г. до 31.03.2026 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗСК-29 от 17.04.2026 г. от „Топлофикация Петрич“ ЕАД за издаване и за прехвърляне на едномесечни електронни сертификати за произход на електрическата енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, за периода от 01.03.2026 г. до 31.03.2026 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ). За изпълнение на правомощията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба, във връзка с подадените от производителите заявления за издаване и прехвърляне на сертификати за произход на електрическата енергия, със Заповед № З-Е-5 от 07.01.2026 г. на председателя на КЕВР, е сформирана работна група, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

При извършената проверка е установено, че заявленията и приложенията към него не отговарят на изискванията на Наредба № 7 от 19 юли 2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия

(Наредба № 7). В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗСК-29 от 27.04.2026 г., на основание чл. 5, ал. 2 от Наредба № 7, „Топлофикация Петрич“ ЕАД е уведомено за установените нередовности и за необходимостта да ги отстрани в 7-дневен срок от получаване на писмото, като представи допълнителна информация и документи. С посоченото писмо от дружеството е изискано да представи: заявление по чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7, подписано от изпълнителния директор на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, доколкото представеното в Комисията заявление е неподписано (чл. 4, ал. 3, т. 6 от Наредба № 7), като в случай, че заявлението се подава от г-н Анастас Калинов - пълномощно с нотариално заверен подпис на изпълнителния директор на „Топлофикация Петрич“ ЕАД (чл. 4а, ал. 2 от Наредба № 7); копие от месечните фактури, издадени при закупуването на природен газ (чл. 4, ал. 4, т. 7 от Наредба № 7); документ за среднопретеглената стойност на долната топлина на изгаряне на използваното гориво (чл. 4, ал. 4, т. 8 от Наредба № 7); копие от двустранно подписан протокол за търговско мерене при продажбата на електрическа енергия през периода (чл. 4, ал. 4, т. 6 от Наредба № 7), доколкото същият е описан в заявлението, но не е приложен към представените в КЕВР документи; документ, издаден от Националния институт по метеорология и хидрология за средната температура на атмосферния въздух през периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г. (чл. 4, ал. 4, т. 9 от Наредба № 7), доколкото същият е описан в заявлението, но не е приложен към представените в КЕВР документи; справка по чл. 4, ал. 4, т. 4-5 от Наредба № 7 - на хартиен носител, подписана от представляващия дружеството, както и на електронен носител във формат на „Excel“ (чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7); декларация, подписана от представляващия дружеството относно обстоятелствата дали и в каква степен инсталацията е получила инвестиционна подкрепа, както и дали и в каква степен единицата енергия е получила всякакъв друг вид подкрепа от национална схема за подпомагане, както и вида на схемата за подпомагане, доколкото представената е неподписана (чл. 4, ал. 4, т. 10 и т. 11 от Наредба № 7); декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от представляващия дружеството, както по отношение на представените такива с първоначалното заявление, така и по отношение на допълнително представената информация (чл. 4а, ал. 1 от Наредба № 7); доказателства за спазване на срока по чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7, доколкото заявлението е заведено в деловодната система на КЕВР на дата 17.04.2026 г.

В писмото изрично е посочено, че ако в указания 7-дневен срок не бъдат отстранени посочените нередовности, преписката няма да се разгледа по същество и ще бъде прекратена с решение на Комисията на основание чл. 5, ал. 3 от Наредба № 7.

Писмо с изх. № Е-ЗСК-29 от 27.04.2026 г. е изпратено на електронната поща на „Топлофикация Петрич“ ЕАД на 27.04.2026 г., като от системата е върнато автоматично съобщение от същата дата, че доставянето на електронния адрес е завършено, но дружеството не е потвърдило изрично получаването му. Същото писмо е изпратено на „Топлофикация Петрич“ ЕАД и по пощата с известие за доставяне № RPS104081E0RUU, видно от което е получено от дружеството на 13.05.2026 г.

Предвид горното, срокът за предоставяне на информацията е изтекъл на 20.05.2026 г, присъствен ден. В указания срок, както и до момента дружеството не е представило изисканата информация и документи и не е отстранило констатираните нередовности.

„Топлофикация Петрич“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-435-03 от 27.02.2015 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ издадена от КЕВР с Решение № Л-435 от 27.02.2015 г. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ Комисията издава, прехвърля и отменя месечни сертификати на производителите на електрическа енергия за произхода на стоката електрическа енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Условието и редът за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификатите за произход на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са регламентирани в Наредба № 7. По силата на чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 заявление се подава в срок до 14 дни след изтичане на периода, за който се иска издаване на сертификат за произход. Съгласно чл. 4, ал. 3, т. 6 от Наредба № 7 заявлението за издаване

на сертификат за произход следва да съдържа подпис/електронен подпис на лицето/лицата, което/които представляват заявителя по търговска регистрация. Съгласно чл. 4а, ал. 1 от Наредба № 7 към заявлението на хартиен носител се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя. Когато заявлението не се подава от лице, законно представляващо енергийното предприятие - производител, по силата на чл. 4а, ал. 2 от Наредба № 7 към заявлението се прилага и пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице. Към заявлението следва да бъдат приложени и документите по чл. 4, ал. 4 от Наредба № 7, включително данни за произведеното количество електрическа енергия от отделните съоръжения, данни, използвани за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство, и резултатите от оценката на ефективността на инсталациите, копия от фактури и протоколи за търговско мерене, документи относно използваното гориво и документ от Националния институт по метеорология и хидрология за средната температура на атмосферния въздух през съответния период. Данните по чл. 4, ал. 4, т. 4 и т. 5 от Наредба № 7 се представят в обема и формата съгласно утвърден от Комисията образец, на хартиен и електронен носител, заверени с подпис на лицето/лицата, което/които представляват заявителя по търговска регистрация.

Следва да се има предвид, че непредставените документи и данни са необходими, за да бъде установено дали заявлението е подадено от надлежно оправомощено лице, дали заявените обстоятелства са потвърдени с декларация за истинност, дали е спазен срокът за подаване на заявлението и дали са налице данните, въз основа на които Комисията може да извърши проверка за съответствие с изискванията за издаване и прехвърляне на сертификати за произход. При липсата на тези документи и данни заявлението не може да бъде разгледано по същество.

Съгласно чл. 5, ал. 1 от Наредба № 7 подадените заявления и приложенията към тях се проверяват за съответствие с изискванията на наредбата в 7-дневен срок от постъпването им. Според чл. 5, ал. 2 от Наредба № 7, когато се установи, че заявлението или приложенията към него не отговарят на изискванията на наредбата, на заявителя се изпраща писмено съобщение да отстрани в 7-дневен срок допуснатите нередовности. Разпоредбата на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 7 предвижда, че ако нередовностите не бъдат отстранени в срока по ал. 2, преписката се прекратява с решение на Комисията, за което заявителят се уведомява писмено - чл. 5, ал. 5 от Наредба № 7.

В случая, в изпълнение на чл. 5, ал. 2 от Наредба № 7, на заявителя са дадени конкретни, ясни и изчерпателни указания относно установените нередовности и последиците от неизпълнението им. Въпреки това „Топлофикация Петрич“ ЕАД не е представило изискваната информация и документи. Следователно са налице предпоставките на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 7 за прекратяване на преписката с решение на Комисията, без заявлението да бъде разглеждано по същество.

Изказвания по т.5.:

Пл. Младеновски отбеляза, че Комисията вече има прието аналогично решение. Мотивите са ясни и даде думата на Б. Паунов да прочете диспозитива на проекта на решение.

Докладва Б. Паунов. Работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме доклада;
2. На основание чл. 5, ал. 3 от Наредба № 7 от 19 юли 2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия да прекрати административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗСК-29 от 17.04.2026 г. на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за издаване и за прехвърляне на едномесечни електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г.;

3. „Топлофикация Петрич“ ЕАД да бъде уведомено писмено за прекратяване на производството по т. 2.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**Р Е Ш И:**

1. Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗСК-29 от 17.04.2026 г. на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за издаване и за прехвърляне на едномесечни електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин, за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г., поради неотстранени нередовности в срок до 20.05.2026 г., така както са описани в доклада.

2. „Топлофикация Петрич“ ЕАД да бъде уведомено писмено за прекратяване на производството по т. 2.

Пл. Младеновски посочи, че вече се прекратява производството и попита в предходното решение производството не е ли било спряно.

Ел. Маринова отговори, че по предходния случай е било спряно, защото дружеството от формална страна е било представило всички документи, които се изискват от формална страна по Наредбата за сертификатите, но няма издаден алгоритъм. Този случай е малко по-различен, защото дружеството от формална страна не е представило всичко, което е необходимо, и затова преписката се прекратява.

Пл. Младеновски попита какво не е представило дружеството.

Ел. Маринова отговори, че заявлението не е било подписано от изпълнителния директор.

Б. Паунов допълни, че не са били представени копия от месечни фактури, издадени при купуването на природен газ; документ за среднопретеглената стойност на долната топлина на изгаряне на използваното гориво; копие от двустранно подписан протокол за търговско мерене при продажбата на електрическа енергия през периода.

Пл. Младеновски заключи, че дружеството нищо не е представило.

Б. Паунов потвърди това и каза, че дори и след нарочно изпратено писмо от Комисията, дружеството не е предоставило тези документи.

Т. Ерменков предложи в диспозитива на решението тази информация да намери своето отражение – прекратява поради непредоставени документи, за да не се влиза след това в обяснителен режим. С г-жа Тоткова преди това са обсъждали, че ако в едно от решенията нещата са били написани така, сега нямаше да има проблеми с Прокуратурата. Т. Ерменков отново призова в диспозитива на решението да се запише, че производството се прекратява поради отразените в доклада непредоставени документи.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение от Т. Ерменков.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 18 и чл. 5, ал. 3 от Наредба № 7 от 19 юли 2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия,

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**Р Е Ш И:**

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗСК-29 от 17.04.2026 г. на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за издаване и прехвърляне на едномесечни електронни сертификати за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия за периода от 01.03.2026 г. до 31.03.2026 г.;

2. Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗСК-29 от 17.04.2026 г. на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за издаване и за прехвърляне на едномесечни електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин, за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г., поради неотстранени нередовности в срок до 20.05.2026 г., така както са описани в доклада.

3. „Топлофикация Петрич“ ЕАД да бъде уведомено писмено за прекратяване на производството по т. 2.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.6.** Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-604 от 04.05.2026 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 23.03.2026 г. от ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 20.05.2026 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 23.03.2026 г. от ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-86 от 27.03.2026 г. на председателя на КЕВР. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 30.03.2026 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 17.04.2026 г. заявителят е представил допълнителна информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-604 от 04.05.2026 г., приет с решение по Протокол № 106 от 13.05.2026 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 20.05.2026 г. е проведено открито заседание, на което не е присъствал представител на дружеството.

**След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:**

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се

осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. Заявителят е представил Удостоверение за актуално състояние от Национална служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния (Р Румъния) № 700687 от 18.02.2026 г. от което е видно, че ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано с пореден номер в Търговския регистър J2023017350401 от 18.09.2023 г., единен европейски идентификационен код (EUID) ROONRC.J2023017350401, единен регистрационен код (ЕИК) 48797417, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 2, ул. „Джеордже КонстантINESКУ“ № 3, етаж 6.

Дружеството има следния предмет на дейност: производство на електрическа енергия от възобновяеми източници; пренос на електрическа енергия; разпределение на електрическа енергия; търговия с електрическа енергия; съхранение на електрическа енергия; разпределение на газообразни горива по тръбопроводи; съхранение на газ като част от услугите за доставки по мрежата; дейност на агенти и брокери на електрическата енергия и природен газ; събиране, пречистване и разпределение на вода; събиране и пречистване на отпадъчни води; събиране на неопасни отпадъци; строителни и монтажни работи, некласифицирани другаде; агенти занимаващи се с продажба на неспециализирани стоки на дребно; агенти занимаващи се с продажба на специализирани стоки на дребно; обработка на данни, уеб хостинг и свързани с тях дейности; дейности, свързани с уеб портали; наемане и преотдаване под наем на собствени или наети недвижими имоти; консултантски дейности в областта на бизнеса и управлението; дейности, свързани с пазарни проучвания и проучвания на общественото мнение; други професионални, научни и технически дейности, некласифицирани другаде; лизинг на нематериални активи; посреднически дейности за услуги за бизнес подкрепа, некласифицирани другаде.

Капиталът на дружеството е в размер на 3016,6 (три хиляди и шестнадесет цяло и шестдесет) румънски леи и е изцяло внесен. Разпределен е на 30 166 (тридесет хиляди сто шестдесет и шест) броя дружествени дялове на стойност 0,1 (нула цяло и едно) румънски леи. Собственици на капитала на заявителя са: СИМТЕЛ ТИЙМ С.А., дружество, регистрирано в Р Румъния, Тудор Михай Раду, гражданин на Р Румъния и Василика Йонцу Виорел, гражданин на Р Румъния.

ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. се представлява само заедно от управителите – Тудор Михай Раду, гражданин на Р Румъния и Василика Йонцу Виорел, гражданин на Р Румъния.

**Видно от горното, ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. е лице с регистрация в друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.**

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите

е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Р Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2026/1465 и включва юрисдикции – неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам. Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представените от дружеството информация и документи, собственици на капитала на заявителя са следните лица: Тудор Михай Раду, гражданин на Р Румъния, притежаващ 905 дружествени дяла с номинална стойност от 0,1 леи всеки, с размер на дялово участие 3% от капитала на заявителя; Василика Йонуц Виорел, гражданин на Р Румъния притежаващ 10 558 дружествени дяла с номинална стойност от 0,1 леи всеки, с размер на дялово участие 35% от капитала на заявителя, и СИМТЕЛ ТИЙМ С.А. – чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано с регистрационен номер в Търговския регистър J2010000564406, уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC. J2010000564406, единен регистрационен код: 26414626, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 6, Сплайул Индепенденцей, № „319L“, Сграда Брюксел Офис Билдинг (тяло Б), вход А, партер, притежаващо 18 703 дружествени дяла с номинална стойност от 0,1 леи всеки, с размер на дялово участие 62% от капитала на заявителя. Заявителят е представил Удостоверение № 761030 от 23.02.2026 г. от Национална служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния, видно от което, физическите лица, крайни действителни собственици на ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. са, както следва: Базарчук Серджу Еуджен, гражданин на Р Румъния; Недя Юлиан, гражданин на Р Румъния; Нета Адяян, гражданин на Р Румъния; Тудор Михай Раду, гражданин на Р Румъния; Василика Йонуц Виорел, гражданин на Р Румъния; Вилау Ради Лауренциу, гражданин на Р Румъния, които упражняват непряк контрол, в качеството им на членове на Съвета на директорите на съдружника – юридическо лице СИМТЕЛ ТИЙМ С.А.

**Във връзка с гореизложеното ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата,**

**регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.**

**4.** Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителите на дружеството се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“- б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

#### **5. Срок на исканата лицензия**

ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. е поискало издаване на лицензия за срок от 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че този срок ще осигури необходимата стабилност и предвидимост, за да може дружеството постепенно да изгради, модернизира и усъвършенства оперативната рамка, необходима за ефективна търговия с природен газ на различни пазари. Това включва развитието на технологични платформи, логистични възможности и вътрешни процедури за съответствие, които гарантират надеждно участие на пазара, допринасят за сигурността на доставките и подкрепят стабилността и ефективността на българския пазар на природен газ. На следващо място, десетгодишният период ще позволи на дружеството да планира и реализира дългосрочни инвестиции, насочени към подобряване на оперативната ефективност и намаляване на пазарните рискове. Той също така ще улесни внедряването на модерни и екологично отговорни решения, включително инициативи, свързани с въглеродно неутрална търговия и устойчиви енергийни практики, като по този начин ще подкрепи развиващите се регулаторни и екологични изисквания в енергийния сектор.

#### **6. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:**

ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: Р Румъния, гр. Букурещ, Сектор 2, ул. „Джеордже Константинеску“ № 3, ет. 6, съгласно предоставено копие от Договор за наем № 07 от 09.12.2024 г., сключен с БОК РИЙЛ ПРОПЪРТИ С.Р.Л.

Заявителят разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което е представил копия на фактури за закупуване на информационно и техническо оборудване: лаптоп, софтуер за обработване на документи и таблици, операционна система, както и фактура за осигуряване на достъп до интернет.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1773 от 23.02.2026 г., в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. е посочило, че към настоящия момент все още няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, но е инициирало процедура за сключване на необходимите договори, като е подало заявление за достъп до газпреносните мрежи на оператора.

ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационна структура включва: Главен мениджър; Заместник-директор и звена, както следва: Финансово звено – включва финансов мениджър, финансов експерт, финансов контролор, счетоводител; Звено Човешки ресурси – включва специалист по човешки ресурси; Административно звено – включва административен служител; Звено Продажби – включва търговски директор, регионален мениджър; Звено Операции – включва мениджър на отдел, инженер по индустриална енергетика, търговски асистент, специалист по подобряване на процесите, ръководител на процеси; Звено Придобивания – включва мениджър на отдел, организационен специалист/ анализатор; Звено Развитие – включва мениджър на проекти.

От представените копия на дипломи за завършено образование на управителите е видно, че те притежават образование и квалификация за извършване на дейността.

Пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъдат двама служители (мениджър и заместник-директор), съгласно сключени трудови договори между посочените служители и заявителя. В тази връзка са представени извлечения за двамата служители от Общия регистър на служителите към Министерство на труда, семейството, младежта и социалната солидарност – Инспекция по труда на Р Румъния, от 11.03.2026 г. Видно от представените автобиографии и копия на дипломи за завършено образование служителите притежават образование и квалификация за извършване на дейността.

**Въз основа на гореизложеното, ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

#### **7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**

ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. е новоучредено юридическо лице, вписано в Национален Търговски регистър на Р Румъния на 18.09.2023 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество“ се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали три финансови години. Според чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ ако заявителят е новоучредено юридическо лице същият представя доказателства за паричен ресурс. В тази връзка е представено банково удостоверение с изх. № 32 от 17.02.2026 от банка ING Bank N.V. Amsterdam, според което дружеството ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. е клиент на банката с наличност по сметка към 17.02.2026 г. – 876 649,27 румънски леи или 172 028,22 евро.

Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

*Таблица № 1*

<b>Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ</b>			
<b>Параметри</b>	<b>2026 г.</b>	<b>2027 г.</b>	<b>2028 г.</b>
<b>Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh</b>	10 000	20 000	35 000
<b>Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, евро/MWh</b>	34,00	34,00	37,00
<b>Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, евро/MWh</b>	36,00	36,00	40,00

ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2026 – 2028 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на 10 080 евро за 2026 г., в размер на 24 360 евро за 2027 г. и 73 080 евро за 2028 г. Общите приходи се увеличават от 360 000 евро за 2026 г. на 1 400 000 евро за 2028 г. Общите разходи се увеличават от 348 000 евро за 2026 г. на 1 313 000 евро на 2028 г. Нетекущи активи не са предвидени за прогнозния период. Текущите активи се увеличават от 360 000 евро за 2026

г. на 1 400 000 евро за 2028 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 10 080 евро за 2026 г. и се увеличава до 73 080 евро за 2028 г. Текущите пасиви се увеличават от 349 920 евро за 2026 г. на 1 326 920 евро за 2028 г. Не са предвидени нетекущи пасиви за прогнозния период.

Прогнозните приходи и разходи и финансовите резултати определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

**Таблица № 2**

Параметри	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Общо приходи от дейността (евро)	360 000	720 000	1 400 000
Общо разходи от дейността (евро)	348 000	691 000	1 313 000
Счетоводна печалба (евро)	12 000	29 000	87 000
Финансов резултат (евро)	10 080	24 360	73 080
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,03	1,04	1,06
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,03	0,04	0,06

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. за периода 2026 – 2028 г. Коефициентът на обща ликвидност от 1,03 през 2026 г. се увеличава на 1,06 за 2028 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства се изменя от 0,03 през 2026 г. на 0,06 през 2028 г., но остава под единица. Това е показател, че дружеството може да има затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства.*

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. за периода 2026 – 2028 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

## **8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги**

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

### **Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L.**

#### **Раздел първи „Общи положения“**

**Чл. 1.** (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „ГЕС ФУРНИЗАРЕ“ S.R.L. и клиентите на дружеството, процедурите за работа с клиенти, сроковете за получаването, разглеждането, проверка и отговор на подадени заявки, жалби, сигнали и предложения от потребителите на енергийни услуги, както и информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключването на договора.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за покупка, е „ГЕС ФУРНИЗАРЕ“ S.R.L, дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Румъния, регистрирано в Националния търговски регистър под номер J2023017350401 и данъчен код 48797417, представлявано от г-н Василика Йонуц-Виорел и г-н Тудор Михай-Раду, притежаваща лицензия с номер ..... за дейността „търговия с природен газ“ на

територията на Република България за срок от ..... години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, сключил договор за покупка на природен газ („Клиент“) за собствено потребление с „ГЕС ФУРНИЗАРЕ“ S.R.L. (наричано по-долу „Дружеството“). Тези Правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти.

(4) Дружеството, в качеството му на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката („ЗЕ“), обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(5) Отношенията между Дружеството и Клиентите се основават на принципите на равнопоставеност и недопускане на дискриминация при предоставянето на услугите.

(6) Дружеството спазва изискванията за конфиденциалност и предпазване на информацията на Клиента, както от други клиенти, така и от трети страни.

(7) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

## **Раздел втори „Търговия с природен газ и договори за продажба на природен газ“**

**Чл. 2.** (1) Дружеството разработва и прилага система за работа с Клиентите, която отговаря на развитието на пазара на природен газ и на нормативните изисквания.

(2) Дружеството разработва и използва стандартизирани договори, формуляри и бланки във връзка с работата с Клиентите.

**Чл. 3.** (1) Дружеството сключва сделки с природен газ въз основа на писмени договори с Клиентите. При сключването на всеки индивидуален договор, Дружеството задължително предоставя екземпляр от тези правила.

(2) Промени в договорените условия по сключени индивидуални договори могат да се правят само при постигнато взаимно съгласие между Дружеството и Клиента.

**Чл. 4.** (1) Договорите за доставка на природен газ съдържат задължително най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ, както и следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;
2. ред, срокове и начини за заплащане на доставяните количества природен газ;
3. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договора;
4. условия за едностранно прекратяване на договора от страна на Клиента без заплащане на допълнителни такси и/или санкции извън договорените;
5. условия, ред и срокове за преустановяване, ограничаване и възстановяване на доставките в случай на неизпълнение на задълженията по договорите за доставка.

(2) Предметът на договорите може да бъде, но без да се ограничава до:

1. Покупко-продажба на природен газ;
2. Допълнителни услуги, предоставяни от Дружеството, по преноса на природен газ и достъпа на Клиентите до газопреносната/ газоразпределителната мрежа.

(3) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

**Чл. 5.** (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

(2) Дружеството разработва система/правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(3) Дружеството поддържа регистър на жалбите, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

**Чл. 6.** (1) Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и сключения договор между страните.

(2) Дружеството гарантира за качеството на доставения природен газ. Дружеството доказва показателите и качеството на природния газ с удостоверение, издавано от обществения доставчик и/или компаниите, доставящи природен газ до българската граница.

### **Раздел трети „Взаимоотношения с Клиенти“**

**Чл. 7.** (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

(2) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(3) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес::

Работно време за работа с Клиенти: 10 ч. - 16 ч.; електронен адрес: office@notteva.com, тел: +40722933479

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с Дружеството е достъпна и се поддържа на интернет страницата на Дружеството, включително телефон и електронен адрес.

(5) Дружеството обменя информация в писмен вид с Клиентите във връзка със сключването/прекратяването на договори.

**Чл. 8.** (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ или друг договор, Клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на потребителя; седалище и адрес; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с Клиента; идентификационен код по ЕИК; данни относно банковата сметка;

2. информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от Клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на Клиента;

3. друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на Правилата за търговия с природен газ;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопреносна/ газоразпределителна мрежа.

(2) Клиентите са длъжни да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в данните по ал. 1 в седемдневен срок от нейното настъпване, както и да представят на Дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

(3) След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, Клиентът своевременно предоставя на Дружеството информацията, необходима за известяване на сделките, съгласно Правилата за търговия с природен газ.

**Чл. 9.** Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;

2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;

3. информация за смяна на доставчика.

**Чл. 10.** (1) Дружеството предоставя приложимите нормативни актове, регламентиращи сключването от него сделки на всеки, който поиска това, и ги публикува на интернет страницата си.

(2) Дружеството своевременно уведомява Клиента за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността на Клиента във връзка с участието му на свободния пазар на природен газ.

**Раздел четвърти „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, молби, сигнали и предложения. Разрешаване на спорове“.**

**Чл. 11.** (1) Клиентите имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от Клиентите в

писмен вид на посочените в чл. 7, ал. 3 канали за комуникация.

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 5, ал. 3, с входящ номер и дата.

(4) Клиентите имат право да подават сигнали, свързани с безопасността на доставката на природен газ, по телефон или на електронния адрес на Дружеството. Дружеството е длъжно да регистрира подадените сигнали в регистъра по чл. 5, ал. 3.

(5) Дружеството има право да остави без движение жалби, молби, сигнали и предложения, ако са подадени анонимно. Ако те са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител, Дружеството писмено указва това на подателя.

**Чл. 12.** (1) Подаваните от Клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя (за юридически лица - ЕИК или БУЛСТАТ), адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, визиран в жалбата, молбата, сигнала или предложението;
3. да е посочено в какво се състои искането или предложението;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
5. жалбата, молбата, сигнала или предложението да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Дружеството има право да изисква от Клиента допълнителна информация относно отделните случаи, да поиска становище от трети лица – специалисти в съответната област, както и да извършва проверки на място. За направените проверки се съставя Констативен протокол, подписан от представител на Дружеството и Клиента, а в случай на отказ на Клиента или негово отсъствие - от двама независими свидетели. Констативният протокол се съставя в два еднообразни екземпляра - по един за Дружеството и Клиента. Дружеството е длъжно да предостави единия екземпляр на Клиента, а в случай, че той е съставен в негово отсъствие - да го изпрати по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

(3) В случай, че част от информацията, представена от Клиента в жалбата, сигнала или предложението е с поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство. Дружеството е длъжно да запази конфиденциалността на тази информация, освен ако държавен орган не я поиска във връзка с дейността си.

**Чл. 13.** (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбите, молбите, сигналите и предложенията на Клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра по чл. 5, ал. 3.

(3) В случай, че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 2.

**Чл. 14.** (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 13, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, Дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

**Чл. 15.** (1) Дружеството изпраща отговор до Клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция.

(2) В случай, че Клиентът не е посочил адрес за кореспонденция или същият е невалиден, отговорът на Дружеството се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до адреса/седалището или електронния адрес за кореспонденция на Клиента, посочени в договора с Дружеството.

(3) Жалби, подадени по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Жалби, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като писмено му се съобщават основанията за това.

(4) В случай, че Клиентът не е удовлетворен от отговора по подадена жалба, той има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

**Чл. 16.** Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

#### **Раздел пети „Заключителни разпоредби“**

**§ 1.** (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № ..... г. и са приложение и неразделна част от лицензия № ..... от ..... г. за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила от публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

**§ 2.** В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

Изказвания по т.6.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад, приет с решение по Протокол № 106 от 13.05.2026 г., т. 1. На 20.05.2026 г. е проведено открито заседание, на което не е присъствал представител на дружеството.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Издава на ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L., дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

### **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

#### **Р Е Ш И:**

1. Издава на ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L., дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано с пореден номер в Търговския регистър J2023017350401, единен европейски идентификационен код (EUID) ROONRC.J2023017350401, единен регистрационен код (ЕИК) 48797417, лицензия № Л-908-15 от 17.06.2026 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.7.** Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-605 от 04.05.2026 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 23.03.2026 г. от ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 20.05.2026 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 23.03.2026 г. от ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-87 от 27.03.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 07.04.2026 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 17.04.2026 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-605 от 04.05.2026 г., приет с решение по Протокол № 106 от 13.05.2026 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 20.05.2026 г. е проведено открито заседание, на което не е присъствал представител на дружеството.

**След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:**

**1.** На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

**2.** Заявителят е представил Удостоверение за актуално състояние от Национална служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния (Р Румъния) № 720579 от 19.02.2026 г. от което е видно, че ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ

ПРОДАКШЪН S.R.L. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано с пореден номер в Търговския регистър J2023020000407 от 24.10.2023 г., европейски уникален идентификатор (EUID) ROONRC.J2023020000407, уникален регистрационен код 48994915, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 5, ул. „Д-р Петре Хереску“ № 1.

Дружеството има следния предмет на дейност: производство на електрическа енергия от невъзобновяеми източници; производство на електрическа енергия от възобновяеми източници; пренос на електрическа енергия; разпределение на електрическа енергия; търговия с електрическа енергия; съхранение на електрическа енергия; производство на газообразни горива; разпределение на газообразни горива по газоразпределителните мрежи; търговия с газообразни горива по газоразпределителните мрежи; съхранение на газообразни горива като част от услугите за доставки по мрежа; дейност на брокери и посредници в областта на електрическата енергия и природния газ; търговско посредничество с горива, руди, метали и химични продукти; търговско посредничество с дървен материал и материали за строителството; търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и подобни продукти; търговия на едро с химични вещества и продукти; консултантска дейност по информационни технологии и управление и обслужване на компютърни средства и системи; консултантски дейности по стопанско и друго управление.

Капиталът на дружеството е в размер на 10 000 (десет хиляди) румънски леи и е изцяло внесен. Разпределен е на 1000 (хиляда) броя акции на стойност 10 (десет) румънски леи всяка.

Дружеството се управлява и представлява от Йордан Веачеслав – управител.

**Видно от горното, ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. е лице с регистрация в друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.**

**3.** Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Р Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2026/1465 и включва юрисдикции – неказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам. Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС

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

С оглед горното, по отношение на ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние от Национална служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния (Р Румъния) № 720579 от 19.02.2026 г., едноличен собственик на капитала на заявителя е Йордан Веачеслав, гражданин на Република Румъния.

**Предвид горното, по отношение на ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.**

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“- б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

#### **5. Срок на исканата лицензия**

ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. е поискало издаване на лицензия за срок от 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че този срок ще осигури необходимата стабилност за изграждане и развитие на оперативната, технологичната и съответстващата на изискванията рамка, необходима за ефективна търговия с природен газ на регионалните пазари. Такъв срок би позволил постепенното консолидиране на търговските дейности, като същевременно гарантира надеждно участие на пазара и допринася за стабилността и сигурността на българския пазар на природен газ. На следващо място, десетгодишният период ще позволи на дружеството да планира и реализира дългосрочни инвестиции, насочени към повишаване на ефективността и управление на пазарните рискове. Той също така подпомага внедряването на модерни и екологично отговорни практики, в съответствие с развиващите се регулаторни и устойчиви цели на европейския и българския енергиен сектор.

## 6. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: Р Румъния, гр. Букурещ, Сектор 5, ул. „Петре Хереску“ № 1. В тази връзка е предоставено копие от Договор за заем за послужване от 04.12.2025 г., сключен между заявителя и Йордан Веачеслав (управител и едноличен собственик на заявителя).

Заявителят разполага с информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което е представил копия на фактури за закупуване на информационно и техническо оборудване: лаптоп, айфон, както и фактура за осигуряване на мобилни услуги.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1782 от 04.03.2026 г., в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. е посочило, че към настоящия момент все още няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, но е иницирирало процедура за сключване на необходимите договори, като е подало заявление за достъп до газпреносните мрежи на оператора.

Пряко ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъде управителят на дружеството. ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. е представило копие на диплома за завършено образование на управителя, от което е видно, че той притежава образование и квалификация за извършване на дейността.

**Въз основа на гореизложеното, ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

## 7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. е новоучредено юридическо лице, вписано в Национален Търговски регистър на Република Румъния на 24.10.2023 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество“ се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали три финансови години. Според чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ ако заявителят е новоучредено юридическо лице същият представя доказателства за паричен ресурс.

За финансиране на дейността „търговия с природен газ“, заявителят е представил банково извлечение № 3 от 05.03.2026 г. от Румънска търговска банка АД за състояние на текуща сметка с налично салдо от 89 493,08 евро към 05.03.2026 г.

Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	50 000	70 000	100 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, евро/MWh	32,00	32,00	35,00
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, евро/MWh	34,00	34,00	38,00

ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2026 – 2028 г. за дейността „търговия с

природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на 71 400 евро за 2026 г., в размер на 100 800 евро за 2027 г. и 222 600 евро за 2028 г. Общите приходи се увеличават от 1 700 000 евро за 2026 г. на 3 800 000 евро за 2028 г. Общите разходи се увеличават от 1 615 000 евро за 2026 г. на 3 535 000 евро през 2028 г. Нетекущи активи не са прогнозирани за периода. Текущите активи се увеличават от 1 700 000 евро за 2026 г. на 3 800 000 евро за 2028 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 71 400 евро за 2026 г. и се увеличава на 222 600 евро за 2028 г. Краткосрочните пасиви се увеличават от 1 628 600 евро за 2026 г. на 3 577 400 евро през 2028 г. Не са предвидени дългосрочни пасиви за прогнозния период.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Общо приходи от дейността (евро)	1 700 000	2 380 000	3 800 000
Общо разходи от дейността (евро)	1 615 000	2 260 000	3 535 000
Счетоводна печалба (евро)	85 000	120 000	265 000
Финансов резултат (евро)	71 400	100 800	222 600
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,04	1,04	1,06
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,04	0,04	0,06

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. за периода 2026 – 2028 г.: Коефициентът на обща ликвидност от 1,04 през 2026 г. се увеличава до 1,06 през 2028 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от 0,04 през 2026 г. на 0,06 през 2028 г. Това е показател, че дружеството е възможно да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.*

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. за периода 2026 – 2028 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

### **8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги**

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

**Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L.**

#### **Раздел първи „Общи положения“**

**Чл. 1.** (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила)

уреждат отношенията между ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. и клиентите на дружеството, процедурите за работа с клиенти, сроковете за получаването, разглеждането, проверка и отговор на подадени заявки, жалби, сигнали и предложения от потребителите на енергийни услуги, както и информация, която се предоставя на клиентите преди сключването на договора.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за покупка, е ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L., дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Република Румъния, регистрирано в Националния търговски регистър под номер J2023020000407 и данъчен код 48994915, представлявано от г-н Йордан Веачеслав, притежаващо лицензия № ... за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от..... години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, сключил договор за покупка на природен газ за собствено потребление („Клиент“) с ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. (наричано по-долу „Дружеството“). Тези Правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти.

(4) Дружеството, в качеството му на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката („ЗЕ“), обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(5) Отношенията между Дружеството и Клиентите се основават на принципите на равнопоставеност и недопускане на дискриминация при предоставянето на услугите.

(6) Дружеството спазва изискванията за конфиденциалност и предпазване на информацията на Клиента както от други клиенти, така и от трети страни.

(7) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

## **Раздел втори „Търговия с природен газ и договори за продажба на природен газ“**

**Чл. 2.** (1) Дружеството разработва и прилага система за работа с Клиентите, която отговаря на развитието на пазара на природен газ и на нормативните изисквания.

(2) Дружеството разработва и използва стандартизирани договори, формуляри и бланки във връзка с работата с Клиентите.

**Чл. 3.** (1) Дружеството сключва сделки с природен газ въз основа на писмени договори с Клиентите. При сключването на всеки индивидуален договор, Дружеството задължително предоставя екземпляр от тези правила.

(2) Промени в договорените условия по сключени индивидуални договори могат да се правят само при постигнато взаимно съгласие между Дружеството и Клиента.

**Чл. 4.** (1) Договорите за доставка на природен газ съдържат задължително най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ, както и следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;
2. ред, срокове и начини за заплащане на доставяните количества природен газ;
3. санкции при неизпълнение на задължения;
4. условия за едностранно прекратяване на договора от страна на Клиента без заплащане на допълнителни такси и/или санкции извън договорените;
5. условия, ред и срокове за преустановяване, ограничаване и възстановяване на доставките в случай на неизпълнение на задълженията по договорите за доставка.

(2) Предметът на договорите може да бъде, но без да се ограничава до:

1. Покупко-продажба на природен газ;
2. Допълнителни услуги, предоставяни от Дружеството, по преноса на природен газ и достъпа на Клиентите до газопреносната газоразпределителната мрежа.

(3) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

**Чл. 5.** (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

(2) Дружеството разработва система/правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(3) Дружеството поддържа регистър на жалбите, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

**Чл. 6.** (1) Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и сключения договор между страните.

(2) Дружеството гарантира за качеството на доставения природен газ. Дружеството доказва показателите и качеството на природния газ с удостоверение, издавано от обществения доставчик и/или компаниите, доставящи природен газ до българската граница.

**Раздел трети „Взаимоотношения с Клиенти“**

**Чл. 7.** (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

(2) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(3) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес: .....

Работно време за работа с Клиенти: 10:00 - 16:00, 16 ч.; електронен адрес: office@tereen.eu, email address: тел. номер +40775689651.

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с Дружеството е достъпна и се поддържа на интернет страницата на Дружеството, включително телефон и електронен адрес.

(5) Дружеството обменя информация в писмен вид с Клиентите във връзка със сключването/прекратяването на договори.

**Чл. 8.** (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ или друг договор, Клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на потребителя; седалище и адрес; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с Клиента; идентификационен код по ЕИК; данни относно банковата сметка;

2. информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от Клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на Клиента;

3. друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на Правилата за търговия с | природен газ;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопреносна/ газоразпределителна мрежа.

(2) Клиентите са длъжни да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в данните по ал. 1 в седемдневен срок от нейното настъпване, както и да представят на Дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

(3) След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, Клиентът своевременно предоставя на Дружеството информацията, необходима за известяване на сделките, съгласно Правилата за търговия с природен газ.

**Чл. 9.** Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;
2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;
3. информация за смяна на доставчика.

**Чл. 10.** (1) Дружеството предоставя приложимите нормативни актове,

регламентиращи сключваните от него сделки на всеки, който поиска това, и ги публикува на интернет страницата си.

(2) Дружеството своевременно уведомява Клиента за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността на Клиента във връзка с участието му на свободния пазар на природен газ.

**Раздел четвърти „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, молби, сигнали и предложения. Разрешаване на спорове“.**

**Чл. 11.** (1) Клиентите имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от Клиентите в писмен вид на посочените в чл. 7, ал. 3 канали за комуникация.

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 5, ал. 3, с входящ номер и дата.

(4) Клиентите имат право да подават сигнали, свързани с безопасността на доставката на природен газ, по телефон или на електронния адрес на Дружеството. Дружеството е длъжно да регистрира подадените сигнали в регистъра по чл. 5, ал. 3.

(5) Дружеството има право да остави без движение жалби, молби, сигнали и предложения, ако са подадени анонимно. Ако те са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител, Дружеството писмено указва това на подателя.

**Чл. 12.** (1) Подаваните от Клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;

2. да са посочени името и адресът на подателя (за юридически лица - ЕИК или БУЛСТАТ), адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, визиран в жалбата, молбата, сигнала или предложението;

3. да е посочено в какво се състои искането или предложението;

4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;

5. предложението да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Дружеството има право да изисква от Клиента допълнителна информация относно отделните случаи, да поиска становище от трети лица - специалисти в съответната област, както и да извършва проверки на място. За направените проверки се съставя Констативен протокол, подписан от представител на Дружеството и Клиента, а в случай на отказ на Клиента или негово отсъствие - от двама независими свидетели. Констативният протокол се съставя в два еднообразни екземпляра - по един за Дружеството и Клиента. Дружеството е длъжно да предостави единия екземпляр на Клиента, а в случай, че той е съставен в негово отсъствие - да го изпрати по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

(3) В случай, че част от информацията, представена от Клиента в жалбата, сигнала или предложението е с поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство. Дружеството е длъжно да запази конфиденциалността на тази информация, освен ако държавен орган не я поиска във връзка с дейността си.

**Чл. 13.** (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбите, молбите, сигналите и предложенията на Клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра по чл. 5, ал. 3.

(3) В случай, че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 2.

**Чл. 14.** (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл.

13, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, Дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

**Чл. 15.** (1) Дружеството изпраща отговор до Клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция.

(2) В случай, че Клиентът не е посочил адрес за кореспонденция или същият е невалиден, отговорът на Дружеството се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до адреса/седалището или електронния адрес за кореспонденция на Клиента, посочени в договора с Дружеството.

(3) Жалби, подадени по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Жалби, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като писмено му се съобщават основанията за това.

(4) В случай, че Клиентът не е удовлетворен от отговора по подадена жалба, той има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

**Чл. 16.** Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

#### **Раздел пети „Заклучителни разпоредби“**

**§1.** (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № .... г. и са приложение и неразделна част от лицензия №..... от ..... г. за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила от публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

**§ 2.** В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

Изказвания по т.7.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по заявление от ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад, приет с решение по Протокол № 106 от 13.05.2026 г., т. 2. На 20.05.2026 г. е проведено открито заседание, на което не е присъствал представител на дружеството.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да реши:

1. Издава на ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L., дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

**Р Е Ш И:**

1. Издава на ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L., дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано с пореден номер в Търговския регистър J2023020000407, европейски уникален идентификатор (EUID) ROONRC.J2023020000407, уникален регистрационен код 48994915, лицензия № Л-909-15 от 17.06.2026 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката и **един глас** (Димитър Кочков) на член на Комисията със стаж във ВиК сектора.

**По т.8.** Комисията разгледа доклад относно **становище за прилагане на временни мерки от сръбския газопреносен оператор по реда и при условията на Регламент (ЕС) № 312/2014 на Европейската комисия от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е получено писмо с вх. № Е-12-00-166 от 29.05.2026 г. от Енергийната агенция на Република Сърбия с искане за становище по изготвен от сръбския газопреносен оператор Transportgas Srbija доклад относно продължаване на прилагането на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи (Регламент (ЕС) № 312/2014).

**Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в писмо с вх. № Е-12-00-166 от 29.05.2026 г. и приложения към него доклад за прилагане на временни мерки от страна на Transportgas Srbija, се установи следното:**

Република Сърбия – в качеството ѝ на като трета държава и страна по Договора за създаване на Енергийна общност, по силата на чл. 3, буква „а“ от този договор следва да прилага законодателството на Европейския съюз в областта на енергетиката, в това число и Третия енергиен пакет. В тази връзка, Република Сърбия е направила изменения и допълнение в своето законодателство, обн. „Държавен вестник на Република Сърбия“, бр. 112/22), с оглед въвеждане на правилата на Регламент (ЕС) № 312/2014. Същият е приет въз основа на Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005 (Регламент (ЕО) № 715/2009), който предвижда разработване на мрежови кодекси за всяка област, определена от Регламент (ЕО) № 715/2009, които са насочени към недопускане на дискриминация, ефективна конкуренция и ефикасно функциониране на пазара на природен газ. Регламент (ЕО) № 715/2009 е част от Третия енергиен пакет.

Основните цели на Регламент (ЕС) № 312/2014 са, както следва: повишаване на конкурентността на пазара на природен газ, особено при възникващи пазари; повишаване ликвидността на пазарите на природен газ на едро; премахване на пречките за

трансгранична търговия с природен газ; прозрачни и недискриминационни правила за балансиране; въвеждане на прозрачни такси за дисбаланс, отразяващи разходите на мерките за балансиране на преносния оператор.

Правилата за балансиране на мрежата, които Регламент (ЕС) № 312/2014 въвежда, се основават на следните принципи и общи положения: мрежовите ползватели отговарят за балансиране на своето балансиращо портфолио, за да сведат до минимум нуждата от изпълнение на мерки за балансиране от оператора на газопреносната система; правилата за балансиране отразяват действителните нужди на системата, като отчитат наличните ресурси на оператора на газопреносната система и мотивират мрежовите ползватели да балансират ефективно своето балансово портфолио; въвеждане на финансово уреждане на дневните дисбаланси на мрежата; остатъчното балансиране се изпълнява чрез действия за балансиране от оператора на газопреносната система; изисква се краткосрочната търговия на стандартизирани продукти да се извършва на платформа за търговия; при липса на достатъчна ликвидност на пазара Регламент (ЕС) № 312/2014 допуска прилагането на временни мерки до създаването на необходимите условия за функциониране на платформа за търговия, които включват: платформа за балансиране, алтернатива на платформата за балансиране - услуги по балансиране, такса при временен дисбаланс и допустимо отклонение.

Временните мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 се прилагат при липса на достатъчна ликвидност на краткосрочния пазар на газ на едро и имат за цел насърчаване на конкуренцията и повишаване на ликвидността на краткосрочния пазар на газ на едро. В този случай, операторът на газопреносната система разработва мотивиран доклад, който представя за одобрение на националния регулаторен орган. Докладът съдържа: описание на етапа на развитие и степента на ликвидност на краткосрочния пазар на газ на едро, временните мерки, които ще бъдат прилагани, мотивите за прилагане на временните мерки и действията, които ще бъдат предприети за отмяна на временните мерки, в т.ч. критериите за предприемане на тези действия и предвижданият график - чл. 46, параграф 1 от Регламент (ЕС) № 312/2014. При вземане на решение за одобряване на доклада, националният регулаторен орган анализира ефекта му върху хармонизирането на режимите за балансиране, облекчаването на пазарната интеграция и осигуряването на недискриминационни условия, действителна конкуренция и ефикасно функциониране на пазара на природен газ. Решението незабавно се съобщава на Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) и на Европейската комисия (ЕК).

Преди да приеме мотивирано решение по доклад на оператора на газопреносна мрежа за започване или за продължаване на прилагането на временни мерки за балансиране, националният регулаторен орган се консултира с националните регулаторни органи на съседните държави членки и взема предвид становищата им – член 46, пар. 4 във връзка с член 27, пар. 2 от Регламент (ЕС) № 312/2014.

Transportgas Srbija е предложило на Енергийната агенция на Република Сърбия да одобри доклад за продължаване на прилагането на временни мерки за балансиране на газопреносната система, предвид настоящото състояние и степен на ликвидност на краткосрочния пазар на природен газ в Република Сърбия.

1. В съответствие с чл. 46, параграф 1, буква „а“, докладът съдържа описанието на етапа на развитие и степента на ликвидност на краткосрочния пазар на природен газ към момента на изготвяне на доклада. В доклада е представена информация за входните точки на газопреносната система, управлявана от Transportgas Srbija. Посочено е, че през газова година 2024/2025 г. делът на доставките на природен газ по източници е както следва: 87,6% от внос на природен газ, 7,3% природен газ от подземно газово хранилище „Банатски двор“ и 5,1% от местен добив. В доклада е посочено, че през газова година 2024/2025 г. продажбите на природен газ са се извършвали от един доставчик и производител на природен газ. Представени са данни за пренесените количества природен газ през входните и изходни точки на газопреносната система на Transportgas Srbija за газови години 2022/2023, 2023/2024 и 2024/2025. Transportgas Srbija, в качеството си на оператор на преносна система, отговаря за физическото и търговското балансиране на

газопреносната система. Отбелязано е, че поради ниската ликвидност на пазара на природен газ в Република Сърбия операторът използва услуги за балансиране, както и използва капацитета на газопреносната система за съхранение на природен газ, поради липсата на платформа за балансиране. Посочено е също, че услугите за балансиране се възлагат чрез процедури, провеждани при условията на приложимото законодателство в областта на обществените поръчки с цел гарантиране на прозрачност и недискриминационен достъп. В тази връзка е отбелязано, че при проведената процедура за възлагане на доставка на природен газ за целите на балансирането на системата е отправена публична покана, като е постъпил отговор от един участник.

В доклада е посочено, че Transportgas Srbija изпълнява задълженията си за предоставяне на информация на мрежовите ползватели в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014, като предоставя информация за доставените количества природен газ на почасова и дневна база за всяка входна и изходна точка, за която е резервиран капацитет. Отбелязано е също, че операторът предоставя данни за измерените потоци веднъж месечно по дни, както и информация за дневния начален, краен и изчислен дисбаланс в края на всеки месец.

В доклада е посочено, че през газова година 2024/2025 г. на виртуалната търговска точка (ВТТ) не са реализирани сделки, а активните мрежови ползватели са трима. Представени са и данни за използването на капацитет на входните точки на газопреносната система.

Въз основа на представените данни в доклада, Transportgas Srbija е направило извод, че ликвидността на краткосрочния пазар на природен газ в Република Сърбия е много ниска, поради което операторът прилага услуги по балансиране, като алтернативно средство на платформата за балансиране в съответствие с Регламент (ЕС) № 312/2014.

**2.** В съответствие с чл. 46, параграф 1, буква „б“, в доклада са описани временните мерки, които се предлагат за одобрение от оператора на газопреносната система за целите на балансирането.

Transportgas Srbija предвижда използването на балансиращи услуги до внедряването на платформа за балансиране, като в доклада е посочено, че въвеждането на платформата се предвижда не по-късно от 30.04.2027 г. В тази връзка са описани необходимите организационни, технически и административни дейности за разработването и внедряването на платформата, както и редът за възлагане на балансиращите услуги, които представляват услуги по продажба и закупуване на природен газ от оператора на газопреносната система въз основа на споразумение за балансиращи услуги с оглед балансиране на газопреносната система. Отбелязано е също, че до въвеждането на платформа за балансиране дисбалансите ще продължат да се изчисляват и уреждат чрез прилагането на такса за дисбаланс, като е представена и информация за цените за покупка и продажба на природен газ за целите на балансирането през 2025 г.

**3.** В съответствие с чл. 46, параграф 1, буква „в“, в доклада са изложени мотиви относно необходимостта от прилагане на временните мерки.

Transportgas Srbija посочва, че при настоящите пазарни условия балансиращите услуги представляват основния механизъм, чрез който операторът на преносната система може да осигурява балансирането на газопреносната мрежа.

В доклада е посочено, че балансиращите услуги се възлагат чрез процедури, провеждани при условията на приложимото законодателство в областта на обществените поръчки, като по този начин се осигурява възможност всички доставчици да сключват договори с оператора за покупка и продажба на природен газ за целите на балансирането на системата. Според Transportgas Srbija определянето на таксите за дисбаланс въз основа на цените по сключените споразумения за балансиращи услуги създава стимули за мрежовите ползватели да търгуват природен газ чрез ВТТ с цел ограничаване на дисбалансите. В доклада е изразено становището, че това ще допринесе за развитието на

краткосрочния пазар на природен газ и ще намали необходимостта от предприемане на балансиращи действия от страна на оператора на преносната система.

4. В съответствие с чл. 46, параграф 1, буква „г“ от Регламент (ЕС) № 312/2014 в доклада са представени срокове и действия, които операторът на преносната система предвижда да предприеме за постепенно прекратяване на прилагането на временните мерки.

В доклада е отбелязано, че дружеството ще продължи да представя ежегодни доклади относно прилагането на временните мерки в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014. В тази връзка е посочено, че през 2025 г. е приет Мрежови кодекс на Transportgas Srbija, в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014, който въвежда отговорност на мрежовите ползватели за балансирането на техните портфейли, предвижда прилагането на такси за дисбаланс, отразяващи разходите за балансиране при липса на пазарни цени, както и въвеждането, считано от 1 октомври 2027 г., на такса за неутралност като форма на финансово уреждане.

С цел прекратяване на прилагането на временните мерки в доклада са предвидени действия за периода 2026 – 2030 г., насочени към повишаване на ликвидността на краткосрочния пазар на природен газ. В тази връзка е посочено, че се предвижда въвеждането на краткосрочен стандартизиран капацитетен продукт в рамките на деня, който да позволи на мрежовите ползватели по-гъвкаво управление на количествата природен газ и по-ефективно балансиране на техните портфейли. Предвидени са също дейности по подготовка и внедряване на платформа за балансиране, както и последващо внедряване на платформа за търговия с природен газ. Като допълнителна мярка е посочено интегрирането на сръбския пазар на природен газ в регионалния пазар.

Предвид факта, че краткосрочният пазар на едро на природен газ не е достатъчно ликвиден и развит, се предлага балансиращите услуги да продължат да се прилагат като временна мярка до въвеждането на платформа за балансиране – не по-късно от 30 април 2027 г.

КЕВР с писмо с изх. № Е-12-00-166 от 05.06.2026 г. е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи становище по прилагането на временните мерки за балансиране на газопреносната система на Transportgas Srbija. С писмо с вх. № Е-12-00-166 от 11.06.2026 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило становище, в което е посочило, че **прилагането на временни мерки за балансиране на газопреносната система на Transportgas Srbija представлява важна стъпка към пълното прилагане и хармонизиране на приложимите за европейските газопреносни оператори нормативни разпоредби и процедури. Според дружеството прилагането на тези мерки допринася за либерализацията на пазара на природен газ в Република Сърбия и за увеличаването на неговата ликвидност. Отбелязано е също, че прилагането на хармонизирани европейски правила и процедури от газопреносните оператори в региона е от значение за развитието и стабилността на регионалния газов пазар, улеснява свободната търговия с природен газ и допринася за повишаване сигурността на доставките.** „Булгартрансгаз“ ЕАД изразява подкрепа за продължаването на прилагането на временните мерки и очакване за въвеждането на платформа за търговия преди изтичането на крайния срок за прилагането им.

#### **Изложените по-горе факти и аргументи, обосновават следното:**

Представените данни в доклада на Transportgas Srbija показват, че сръбският пазар на природен газ все още не е достигнал степен на развитие и ликвидност, която да позволи прилагането на пълния модел за балансиране по Регламент (ЕС) № 312/2014. Предвидените от дружеството действия във връзка с прилагането и постепенното прекратяване на временните мерки са насочени към повишаване на ликвидността на краткосрочния пазар на природен газ, създаване на условия за по-ефективното му функциониране и по-нататъшно хармонизиране на правилата за балансиране в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014. Налице са предпоставки за

продължаване на прилагането на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 предвид ниското ниво на ликвидност на краткосрочния пазар на природен газ в Република Сърбия.

Регламент (ЕС) № 312/2014 въвежда общоевропейски правила за балансиране на газопреносните мрежи, основани на принципа мрежовите ползватели да носят отговорност за ефикасността на балансовите си портфейли. Чрез въвеждането на механизми за финансово уреждане на дисбалансите и стимули за балансирано поведение на пазарните участници се ограничава необходимостта от намеса на операторите на газопреносни мрежи и се гарантира сигурната и стабилна експлоатация на газопреносните мрежи. Прилагането на правилата на Регламент (ЕС) № 312/2014 от Transportgas Srbija, включително чрез временни мерки, води до създаването на достатъчно ликвиден краткосрочен пазар, съответно до стабилност и предвидимост на при функционирането на газопреносната мрежа на Transportgas Srbija. В този смисъл, ще оказва положителен ефект върху функционирането на точката на междусистемно свързване Калотина/Димитровград – връзка между газопреносните мрежи на Република България и Република Сърбия, тъй като намалява риска от възникване на значителни дисбаланси при трансграничните потоци на природен газ между двете държави. Прилагането на единните хармонизирани правила за балансиране създава по-голяма предвидимост и прозрачност за мрежовите ползватели, улеснява трансграничната търговия и подпомага интеграцията на сръбския газов пазар към регионалния газов пазар, увеличава пазарната интеграция, конкуренцията и ефективното функциониране на пазарите на природен газ в Република България и Република Сърбия, както и допринася за развитието на регионалния пазар на природен газ и сигурността на доставките в региона.

Изказвания по т.8.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено писмо от Енергийната агенция на Република Сърбия с искане за становище по изготвен доклад от сръбския газопреносен оператор Transportgas Srbija (един от двата оператора в Сърбия, който експлоатира точката на междусистемно свързване с България Калотина/Димитровград). Искане за становище по доклада относно продължаване на прилагането на временни мерки, произтичащи от Регламент (ЕС) № 312/2014 за балансиране на газопреносните мрежи. Регламентът установяване на правилата как да се балансират газопреносните мрежи от страните членки, като задължава ползвателите да поддържат балансовия си портфейл близко до нула, като също предвижда дисбалансите да се търгуват на платформа за търговия с природен газ или на организиран борсов пазар. Регламентът е в сила от 2014 г. Тогава всяка държава е имала организиран борсов пазар на природен газ, платформа за търговия, както и България е била в това положение. Допускат прилагането на временни мерки, неизпълнение на Регламента, а се прилагат временни мерки, като например алтернатива на платформа за търговия, както и дневна такса за дисбаланс и платформа за балансиране. Платформата за балансиране е различна от платформата за търговия. На платформата за балансиране страна по сделките е операторът на газопреносните мрежи. В Сърбия тези критерии не са изпълнени и заради това се въвеждат временни мерки. Тези временни мерки по Регламента се прилагат за петгодишен срок. Пред този период следва да се достигне нивото на ликвидност и да се изпълнява изцяло режимът за балансиране. Сърбия като трета страна (не държава-членка) няма задължение да прилага този Регламент, но от друга страна се е ангажирала като страна от енергийната общност да прилага Третия енергиен пакет. Регламент (ЕС) № 312/2014 е приет въз основа на Регламент (ЕО) № 715/2009 (газовият регламент). В този смисъл Р Сърбия през 2022 г. е приела решение за прилагане на Регламент (ЕС) № 312/2014, макар и да не е държава-членка. Предвид ниското ниво на ликвидност прибягва до прилагането на тези временни мерки. Операторът прилага услуги по балансиране, които представляват гъвкав договор за осигуряване на необходимите количества от страна на оператора природен газ по договор за балансиране на съответните ползватели.

Представеният доклад от Р Сърбия е изготвен в съответствие с изискванията по Регламента. Там е посочено ниското ниво на ликвидност, участват двама-трима

ползватели доставчици на пазара, липсват сделки на виртуална търговска точка от страна на ползвателите. Стигнато е до извода, че е необходимо прилагането на временни мерки. В доклада са описани временните мерки, които се прилагат, и се предлага да се продължат да се прилагат. Това са услугите по балансиране, договорът, като от 30.04.2027 г. се предвижда да се въведе платформа за балансиране, на която платформа операторът да е страна по сделките за балансиране на ползвателите и да купува и продава природен газ за балансиране на ползвателите. Докладът съдържа информация за отмяна на временните мерки. Това се предвижда да стане 2030 г., след като се достигне нивото на ликвидност и се въведе платформа за търговия и организиран борсов пазар.

Комисията е изпратила доклада на Transportgas Srbija до „Булгартрансгаз“ ЕАД за становище. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че всяка една стъпка по прилагането на единните европейски правила за балансиране повишава ефективността, функционирането на газопреносните мрежи и сигурността на доставките.

В доклада са посочени аргументи и мотиви, които да бъдат посочени в писмото, с което Комисията да отговори на Енергийната агенция на Република Сърбия по отношение на доклада на Transportgas Srbija. Представеният доклад на Transportgas Srbija категорично показва, че е необходимо въвеждането на временни мерки предвид липсата на ликвидност. Прилагането на правилата на Регламент (ЕС) № 312/2014, включително чрез временни мерки, води до създаването на достатъчно ликвиден краткосрочен пазар, съответно до стабилност и предвидимост при функционирането на газопреносната мрежа на Transportgas Srbija. В този смисъл ще оказва положителен ефект върху функционирането на точката на междусистемно свързване Калотина/Димитровград – връзка между газопреносните мрежи на Република България и Република Сърбия.

Предвид че се въвеждат стимули за ползвателите да балансират входящите и изходящи потоци, това ще доведе до по-ограничена намеса от страна на оператора да балансира дисбалансите на ползвателите. Това ще засили трансграничната търговия и потоци между точките на междусистемно свързване Калотина/Димитровград и ще подобри сигурността на доставките. Това се предлага в писмото, което е приложение към доклада, което да бъде изпратено на Сръбския енергиен регулатор.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 46, параграф 2 и чл. 27, пар. 2 от Регламент (ЕС) № 312/2014 на Европейската комисия от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме проект на писмо до Енергийната агенция на Република Сърбия с аргументите, изложени в мотивите на доклада.

М. Димитров посочи, че с писмото се показва, че има необходимост от временни мерки. Те ще допринесат за създаването на един по-ликвиден пазар. От своя страна това хармонизира правилата в Сърбия спрямо тези правила, които са в България и които произтичат от Европейското законодателство. Това оказва и влияние върху работата на газопреносните мрежи – по-ниска намеса от страна на операторите, засилване на трансграничната търговия и засилване на сигурността на доставките.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 46, параграф 2 и чл. 27, пар. 2 от Регламент (ЕС) № 312/2014 на Европейската комисия от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

**РЕШИ:**

1. Приема доклад относно становище за прилагане на временни мерки от сръбския газопреносен оператор по реда и при условията на Регламент (ЕС) № 312/2014 на Европейската комисия от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи;

2. Приема проект на писмо до Енергийната агенция на Република Сърбия с аргументите, изложени в мотивите на доклада.

В заседанието по **точка осма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.9.** Комисията разгледа доклад относно **утвърждаване на актуализирани Вътрешни правила за функциониране на системата на финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране.**

Действащите към момента Вътрешни правила за функциониране на системата за финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са приети с решение на КЕВР по протокол № 186 от 28.06.2024 г., т. 3 и са в сила от 01.07.2024 г.

От момента на влизането им в сила нормативната уредба на трудовите правоотношения претърпя изменение: беше въведен единен трудов запис за замяна на трудовите книжки и се измени редът за удостоверяване на изискуемата степен на образование за заемане на длъжност. Също така, с допълнението и изменението на чл. 28 от Закона за енергетиката от 15.08.2025 г. и 03.10.2025 г. е изменен срокът за заплащане на годишните лицензионни такси от лицензиантите, а от 01.01.2026 г. като официална валута в Република България е въведено еврото.

Необходимо е тези промени да бъдат отразени във Вътрешните правила за функциониране на системата за финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране.

В тази връзка и в изпълнение на Заповед № 3-ОХ-39 от 14.04.2026 г. е изготвен проект на актуализирани Вътрешни правила за функциониране на системата на финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране.

Актуализираните правила са съобразени с действащите към момента нормативни изисквания на приложимите към дейността на КЕВР нормативни актове и с промяната на официалната валута в Република България.

Изказвания по т.9.:

Докладва Н. Косев. Действащите към момента Вътрешни правила за функциониране на системата за финансово управление и контрол в КЕВР са в сила от 01.07.2024 г. От този момент до настоящия момента нормативната уредба, имаща отношение към Вътрешните правила, е претърпя някои изменения: Относно трудовите правоотношения е въведен единен трудов запис за замяна на трудовите книжки и е изменен редът за удостоверяване на изискуемата степен на образование за заемане на длъжност. Направени са допълнение и изменение на Закона за енергетиката (по-конкретно чл. 28), с които е изменен срокът за заплащане на годишните лицензионни такси от лицензиантите. Друг съществен момент е въвеждането на еврото като официална валута в Република България от 01.01.2026 г.

В тази връзка е необходимо посочените промени да бъдат отразени във Вътрешните правила за функциониране на системата за финансово управление и контрол в КЕВР. В изпълнение на Заповед на председателя е изготвен проект на актуализирани Вътрешни правила, които са приложение към настоящия доклад, съобразени с действащите към момента нормативни изисквания.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 5, ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и нейната администрация Н. Косев предлага КЕВР да вземе следните решения:

1. Приема настоящия доклад;
2. Одобрява Вътрешни правила за функциониране на системата на финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране, които влизат в сила от 01.07.2026 г.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 5, ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и нейната администрация, Комисията

### **РЕШИ:**

1. Приема доклад относно утвърждаване на актуализирани Вътрешни правила за функциониране на системата на финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Одобрява Вътрешни правила за функциониране на системата на финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране, които влизат в сила от 01.07.2026 г.

В заседанието по **точка девета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката и **един глас** (Димитър Кочков) на член на Комисията със стаж във ВиК сектора.

**По т.10.** Комисията разглежда доклад относно **постъпило разпореждане, издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП Бургас, офис Ямбол, за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 от ДОПК, по отношение на „Транс газ енд трейд“ АД, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.**

След проведени писмени и телефонни разговори със старши публичен изпълнител към Териториална дирекция Бургас, офис Ямбол, на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) бе изпратено писмо, с изх. № С230028-035-0147546 от 31.03.2023 г. към наш вх. № Е-05-20-2 от 08.06.2026 г. за Разпореждане за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК) по отношение на Наказателно постановление № НП-12 от 16.11.2011 г., издадено на „Транс газ енд трейд“ АД, с ЕИК 128617357, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.

Компетентен да се произнесе дали вземането е събиращо е публичният изпълнител. В представеното разпореждане публичният изпълнител уведомява КЕВР, че е

взел предвид доказателствата, удостоверяващи обстоятелства за частично прекратяване на производството по събиране на публични вземания по изпълнително дело № 28130000160/2013 г. и при извършената от него проверка, е констатирал следното:

Спрямо посоченото вземане е изтекъл 10-годишният давностен срок, считано от 1 януари на годината, следваща годината, през която е следвало да бъде извършено плащането. Срокът по чл.171, ал.2 от ДОПК спира да тече от 24.03.2020 г. (датата на влизане в сила на § 29 от ПЗР на ЗМДВИПП), като неизтеклата до момента на спирането част от давностния срок продължава да тече от 21.05.2020 г., предвид § 13 от ПЗР на ЗИД на Закона за здравето.

В тази връзка и на основание чл. 225, ал. 1, т. 7 във връзка с чл. 173, ал. 2 от ДОПК, публичният изпълнител разпорежда частично прекратяване на производството по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК на вземане, установено с Наказателно постановление № НП-12 от 16.11.2011 г. в размер на 20 000,00 лева.

С оглед въвеждането от 01.01.2026 г. на еврото като официална парична единица в Република България и съгласно Закона за въвеждане на еврото в Република България (ЗВЕРБ), стойностите, посочени в левове в съществуващите правни инструменти, се считат за стойности в евро при прилагане на официалния валутен курс и правилата за превалутиране и закръгляване. Официалният валутен курс на лева към еврото е неотменимо фиксираният валутен курс на лева към еврото, определен в Регламент (ЕС) 2025/1409 на Съвета от 8 юли 2025 година за изменение на Регламент (ЕО) № 2866/98 по отношение на валутния курс към еврото за България – чл. 5 от ЗВЕРБ. По силата на чл. 1 от последния регламент официалният валутен курс на лева към еврото е 1,95583 български лева за 1 евро.

След превалутиране по официалният валутен курс на лева към еврото и закръгляване размерът на Наказателно постановление № НП-12 от 16.11.2011 г. се изчислява на 10 225,84 евро.

Съгласно счетоводната политика на КЕВР, недължимите вземания се отписват след положителна резолюция на председателя на КЕВР на представен доклад и/или след влязло в сила решение на съда или получено разпореждане от органите на НАП (чл. 49, ал. 4), а отписването на начислените провизии по давност, се извършва след положителна резолюция на председателя на КЕВР на представен доклад. По решение на председателя на КЕВР докладът може да се внесе за разглеждане от комисията (чл. 50, ал. 3). Отново при спазване на действащата счетоводна политика на КЕВР, посоченото вземане от „Транс газ енд трейд“ АД е провизирано на 50 на сто.

Във тази връзка следва да се вземат следните счетоводни записвания:

1. *Да се отпише, като недължимо вземането от дружеството по баланса на КЕВР, сумата в размер на 10 225,84 евро (20 000,00 лева), представляваща вземане, установено с Наказателно постановление № НП-12 от 16.11.2011 г.;*

2. *Да се сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на 5 112,92 евро (10 000,00 лева).*

Изказвания по т.10.:

Докладва А. Димитрова. Получено е разпореждане за частично прекратяване. Проведени са телефонни разговори, тъй като това разпореждане се е забавило две години. Поради миграция на системата при тях са се получили някои неблагоприятия и до КЕВР не е достигнала информацията за това прекратяване. В крайна сметка то е изпратено и в резултатна това наказателното постановление поради изтекъл 10-годишен давностен срок трябва да се отпише.

Работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да възложи на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:

2.1. Да отпише като недължимо вземане от „Транс газ енд трейд“ АД по баланса на КЕВР, сума в размер на 10 225,84 евро, установена с Наказателно постановление № НП-12 от 16.11.2011 г.;

2.2. Да сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на 5 112,92 евро.

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

Предвид изложеното, във връзка с Разпореждане за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК, издадено от публичен изпълнител от Териториална дирекция на Националната агенция за приходите Бургас, офис Ямбол, с което на основание чл. 225, ал. 1, т. 7, във вр. с чл. 173, ал. 2 от ДОПК се прекратява производството по изпълнително дело № 28130000160/2013 г. на вземане, установено с Наказателно постановление № НП-12 от 16.11.2011 г., издадено на „Транс газ енд трейд“ АД, ЕИК 128617357, както и чл. 49, ал. 4 и чл. 50, ал. 3 от Счетоводната политика на Комисията за енергийно и водно регулиране, Комисията

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно постъпило разпореждане, издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП Бургас, офис Ямбол, за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 от ДОПК, по отношение на „Транс газ енд трейд“ АД, поради изтекъл 10-годишен давностен срок;

2. Възлага на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:

2.1. Да отпише като недължимо вземане от „Транс газ енд трейд“ АД по баланса на КЕВР, сума в размер на 10 225,84 евро (20 000,00 лева), установена с Наказателно постановление № НП-12 от 16.11.2011 г.;

2.2. Да сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на 5 112,92 евро (10 000,00 лева).

В заседанието по **точка десета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.11.** Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедури за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Елфор България“ АД, „Интерелектрик“ ЕООД и „Пауърон“ ЕООД.**

„Елфор България“ АД е титуляр на Лицензия № Л-202-15 от 27.02.2006 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. С Решение № ИЗ-Л-202 от 21.06.2016 г. на КЕВР е продължен срока на издадената лицензия с 10 години, считано от датата на изтичане срока на лицензията.

„Интерелектрик“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-463-15 от 20.04.2016 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 години.

„Пауърон“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-467-15 от 27.04.2016 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., изм. и доп. ДВ. бр. 7 от 20.01.2026 г., Тарифата).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 1 022,58 евро (2 000 лева) плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно чл. 3, ал. 7 от Тарифата годишната такса се заплаща до 31 март на съответната година, за която е дължима. За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на Комисията за енергийно и водно регулиране (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната лицензионна такса на „Елфор България“ АД за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро (2 000 лева).

Годишната лицензионна такса на „Интерелектрик“ ЕООД за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро (2 000 лева).

Годишната лицензионна такса на „Пауърон“ ЕООД за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро (2 000 лева).

Съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията, или до датата на изтичане на срока, за който е издадена. Таксата при прекратяване на лицензията е дължима в срока по чл. 3, ал. 7 от Тарифата, т.е. до 31.03.2026 г.

В тази връзка годишната лицензионна такса за 2026 г. е преизчислена като част от годишната сума, пропорционално пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на изтичане на срока, за който е издадена, като за:

1. „Елфор България“ АД тя е сума в размер на 162,49 евро (317,81 лева);
2. „Интерелектрик“ ЕООД тя е сума в размер на 308,17 евро (602,74 лева);
3. „Пауърон“ ЕООД тя е сума в размер на 327,79 евро (641,10 лева).

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-402/25.03.2026 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Елфор България“ АД, „Интерелектрик“ ЕООД и „Пауърон“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените задължения към КЕВР са формирани, както следва:

*1. По отношение на „Елфор България“ АД:*

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 162,49 евро (317,81 лева), дължима към 31.03.2026 г., изчислена като пропорционална сума от началото на годината до датата на изтичане на срока, за който е издадена: 27.02.2026 г. Върху неплатената главница в размер на 162,49 евро (317,81 лева), считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задължението на „Елфор България” АД към КЕВР за издадената му и с продължен срок Лицензия № Л-202-15 от 27.02.2006 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ **не е погасено.**

*2. По отношение на „Интерелектрик” ЕООД:*

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 308,17 евро (602,74 лева), дължима към 31.03.2026 г., изчислена като пропорционална сума от началото на годината до датата на изтичане на срока, за който е издадена: 20.04.2026 г. Върху неплатената главница в размер на 308,17 евро (602,74 лева), считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задължението на „Интерелектрик” ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-463-15 от 20.04.2016 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не е погасено.**

*3. По отношение на „Пауърон“ ЕООД:*

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 327,79 евро (641,10 лева), дължима към 31.03.2026 г., изчислена като пропорционална сума от началото на годината до датата на изтичане на срока, за който е издадена: 27.04.2026 г. Върху неплатената главница в размер на 327,79 евро (641,10 лева), считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задължението на „Пауърон” ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-467-15 от 27.04.2016 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не е погасено.**

Изказвания по т.11.:

Докладва А. Димитрова, която посочи, че лицензиите на тези дружества изтичат през 2026 г. Тъй като същите редовно не заплащат лицензионните си такси, работната група предлага КЕВР да вземе следните решения:

I. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане, както следва:

1. По отношение на „Елфор България” АД:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 162,49 евро.

1.2. Върху неплатената главница, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. По отношение на „Интерелектрик” ЕООД:

2.1. Начислена и неплатена главница в размер на 308,17 евро.

2.2. Върху неплатената главница, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

3. По отношение на „Пауърон“ ЕООД:

3.1. Начислена и неплатена главница в размер на 327,79 евро.

3.2. Върху неплатената главница, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

II. „Елфор България” АД, „Интерелектрик” ЕООД и „Пауърон“ ЕООД да бъдат уведомени за откриването на процедурата по т. I, като им бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъдат поканени в същия срок да изпълнят задължението си доброволно.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

**РЕШИ:**

I. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане, както следва:

1. По отношение на „Елфор България” АД:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 162,49 евро (сто шестдесет и две евро и четиридесет и девет евро цента) или 317,81 лева (триста и седемнадесет лева и осемдесет и една стотинки), дължима към 31.03.2026 г., изчислена като пропорционална сума от началото на годината до датата на изтичане на срока, за който е издадена: 27.02.2026 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 162,49 евро (317,81 лева), считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. По отношение на „Интерелектрик” ЕООД:

2.1. Начислена и неплатена главница в размер на 308,17 евро (триста и осем евро и седемнадесет евро цента) или 602,74 лева (шестстотин и два лева и седемдесет и четири стотинки), дължима към 31.03.2026 г., изчислена като пропорционална сума от началото на годината до датата на изтичане на срока, за който е издадена: 20.04.2026 г.

2.2. Върху неплатената главница в размер на 308,17 евро (602,74 лева), считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

3. По отношение на „Пауърон“ ЕООД:

3.1. Начислена и неплатена главница в размер на 327,79 евро (триста двадесет и седем евро и седемдесет и девет евро цента) или 641,10 лева (шестстотин четиридесет и един лева и десет стотинки), дължима към 31.03.2026 г., изчислена като пропорционална сума от началото на годината до датата на изтичане на срока, за който е издадена: 27.04.2026 г.

3.2. Върху неплатената главница в размер на 327,79 евро (641,10 лева), считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

II. „Елфор България” АД, „Интерелектрик” ЕООД и „Пауърон“ ЕООД да бъдат уведомени за откриването на процедурата по т. I, като им бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъдат поканени в същия срок да изпълнят задължението си доброволно.

В заседанието по **точка единадесета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

#### **РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**

**По т.1.** както следва:

1. Издава на „Инфинитив пауър“ ЕООД, ЕИК 208039427 със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1606 гр. София, район Красно село, ул. „Тодор Бурмов“ № 4А, ет. 1, Лицензия № Л-906-15 от 17.06.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Инфинитив пауър“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

**По т.2.** както следва:

1. Издава на ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. – чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано с регистрационен номер в Търговския регистър J2023017350401, уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC.J2023017350401, единен регистрационен код: 48797417, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 2, ул. „Инж. Джеордже Константинеску“ № 3, етаж 6, сектор 2, Лицензия № Л-907-15 от 17.06.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

**По т.3.** както следва:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.05.2026 г. до 31.05.2026 г.

II. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец МАЙ 2026 г.

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

**По т.4.** както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 04.06.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Смядово Енерджи“ АД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 24.06.2026 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Смядово Енерджи“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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

**По т.5.** както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗСК-29 от 17.04.2026 г. на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за издаване и прехвърляне на едномесечни електронни сертификати за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия за периода от 01.03.2026 г. до 31.03.2026 г.;

2. Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗСК-29 от 17.04.2026 г. на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за издаване и за прехвърляне на едномесечни електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин, за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026

г., поради неотстранени нередовности в срок до 20.05.2026 г., така както са описани в доклада.

3. „Топлофикация Петрич“ ЕАД да бъде уведомено писмено за прекратяване на производството по т. 2.

**По т.6.** както следва:

1. Издава на ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L., дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано с пореден номер в Търговския регистър J2023017350401, единен европейски идентификационен код (EUID) ROONRC.J2023017350401, единен регистрационен код (ЕИК) 48797417, лицензия № Л-908-15 от 17.06.2026 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

**По т.7.** както следва:

1. Издава на ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L., дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано с пореден номер в Търговския регистър J2023020000407, европейски уникален идентификатор (EUID) ROONRC.J2023020000407, уникален регистрационен код 48994915, лицензия № Л-909-15 от 17.06.2026 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

**По т.8.** както следва:

1. Приема доклад относно становище за прилагане на временни мерки от сръбския газопреносен оператор по реда и при условията на Регламент (ЕС) № 312/2014 на Европейската комисия от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи;

2. Приема проект на писмо до Енергийната агенция на Република Сърбия с аргументите, изложени в мотивите на доклада.

**По т.9.** както следва:

1. Приема доклад относно утвърждаване на актуализирани Вътрешни правила за функциониране на системата на финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Одобрява Вътрешни правила за функциониране на системата на финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране, които влизат в сила от 01.07.2026 г.

**По т.10.** както следва:

1. Приема доклад относно постъпило разпореждане, издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП Бургас, офис Ямбол, за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 от ДОПК, по отношение на „Транс газ енд трейд“ АД, поради изтекъл 10-годишен давностен срок;

2. Възлага на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:

2.1. Да отпише като недължимо вземане от „Транс газ енд трейд“ АД по баланса на КЕВР, сума в размер на 10 225,84 евро (20 000,00 лева), установена с Наказателно постановление № НП-12 от 16.11.2011 г.;

2.2. Да сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в

размер на 5 112,92 евро (10 000,00 лева).

**По т.11.** както следва:

I. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане, както следва:

1. По отношение на „Елфор България“ АД;
2. По отношение на „Интерелектрик“ ЕООД;
3. По отношение на „Пауърон“ ЕООД;

II. „Елфор България“ АД, „Интерелектрик“ ЕООД и „Пауърон“ ЕООД да бъдат уведомени за откриването на процедурата по т. I, като им бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъдат поканени в същия срок да изпълнят задължението си доброволно.

**Свързани документи:** (електронен документ, регистриран в автоматизираната информационна система Archimed eDMS);

1. Решение на КЕВР № Л-906 от 17.06.2026 г. - заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-52 от 25.03.2026 г. на „Инфинитив пауър“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Решение на КЕВР № Л-907 от 17.06.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 23.03.2026 г. на ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

3. Доклад № Е-Дк-862 от 15.06.2026 г. и Решение на КЕВР № С-6 от 17.06.2026 г. - подадени 25 бр. заявления за издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.05.2026 г. до 31.05.2026 г.;

4. Доклад с вх. № Е-ДК-859 от 12.06.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 04.06.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Смядово Енерджи“ АД;

5. Доклад с вх. № Е-ДК-857 от 12.06.2026 г. и Решение на КЕВР № ПП-3 от 17.06.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗСК-29 от 17.04.2026 г. на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за издаване и прехвърляне на едномесечни електронни сертификати за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия за периода от 01.03.2026 г. до 31.03.2026 г.;

6. Решение на КЕВР № Л-908 от 17.06.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 23.03.2026 г. от ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

7. Решение на КЕВР № Л-909 от 17.06.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 23.03.2026 от ТЕРЕЕН ЕНЕРДЖИ ПРОДАКШЪН S.R.L. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

8. Доклад с вх. № Е-ДК-860 от 12.06.2026 г. и писмо относно: становище за прилагане на временни мерки от сръбския газопреносен оператор по реда и при условията на Регламент (ЕС) № 312/2014 на Европейската комисия от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи;

9. Доклад с вх. № О-Дк-238 от 09.06.2026 г. - приемане на актуализирани Вътрешни правила за функциониране на системата за финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране;

10. Доклад с вх. № О-Дк-237 от 09.06.2026 г. - постъпило разпореждане, издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП Бургас, офис Ямбол, за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 от ДОПК, по отношение на „Транс газ енд трейд“ АД, поради изтекъл 10-годишен давностен срок;

11. Доклад с вх. № О-Дк-243 от 12.06.2026 г. - откриване на процедури за

установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Елфор България“ АД, „Интерелектрик“ ЕООД и „Пауърон“ ЕООД.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

**Протоколирал:**

X

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО,  
дирекция "Обща администрация"

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР