



ПРОТОКОЛ

№ 176

София, 15.07.2026 година

Днес, 15.07.2026 г. от 10:04 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

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

На заседанието присъстваха Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Н. Косев – директор на дирекция „Обща администрация“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ 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-ПД-91 от 28.05.2026 г. на „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-230-15 от 04.06.2007 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

2. Проект на Решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-93 от 01.06.2026 на „ЕНЕРДЖИ ДТ“ 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, Ваня Караджова, Рали Манчев,
Радостина Методиева, Теодора Бельова

3. Доклад № Е-ДК- 1173 от 14.07.2026 г. и проект на Решение относно подадени 21 бр. заявления за издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.06.2026 г. до 30.06.2026 г.

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

4. Доклад с вх. № Е-ДК-1130 от 10.07.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 17.06.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Девня Солар“ ЕАД

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-11669 от 10.07.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 26.05.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, преди изграждане на енергийния обект, подадено от „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД.

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

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1172 от 10.07.2026 г. относно изменение на Тарифен кодекс на IGB, приложение А към Мрежовия кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Александра Димитрова, Теодор Хиков

7. Доклад с вх. № О-Дк-280 от 09.07.2026 г. относно предложение за утвърждаване на представителни разходи за периода от 01.07.2026 г. до приемане и влизане в сила на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г.

Докладват: Недко Косев, Евгения Сматракалева

По т.1. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-969 от 26.06.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-91 от 28.05.2026 г. на „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-230-15 от 04.06.2007 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 08.07.2026 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-91 от 28.05.2026 г. на „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-230-15 от 04.06.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ с Решение № И1-Л-230 от 18.08.2014 г., продължена със срок от 10 (десет) години с Решение № И2-Л-230 от 15.09.2016 г. и на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-150 от 03.06.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-91 #1 от 03.06.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-969 от 26.06.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 163 от 01.07.2026 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 08.07.2026 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:

„НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД притежава Лицензия № Л-230-15 от 04.06.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, като с Решение № И1-Л-230 от 18.08.2014 г. е допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. Лицензията е продължена с Решение № И2-Л-230 от 15.09.2016 г. на КЕВР за срок от 10 г. (десет години), считано от 04.07.2017 г.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-91 от 28.05.2026 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 г. (десет години), на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ. Предвид горното, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД с ЕИК 000649348 е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, което се установява от представените от заявителя данни, както и от извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенция по вписванията. Заявителят е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в ТРРЮЛНЦ към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1000 гр. София, район Оборище, ул. „Триадица“ № 8.

„НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД има следния предмет на дейност: производство на електрическа енергия, централизирани покупки и продажби на електрическа енергия, снабдяване с електрическа енергия на потребителите, присъединени към преносната мрежа, внос и износ на електрическа енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството, инвестиционна дейност, внедряване и популяризиране на енергийната ефективност при производството на енергия.

Капиталът на дружеството е в размер на 542 520 757,92 евро (петстотин и четиридесет и два милиона петстотин и двадесет хиляди седемстотин петдесет и седем евро и деветдесет и два евроцента), разпределен в 1 063 766 192 (един милиард шестдесет и три милиона седемстотин шест хиляди сто деветдесет и два) бр. поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 0,51 евро (петдесет и един евроцента) всяка една. Поименните акции не могат да бъдат заменяни с акции на приносител. Всяка акция два право на един глас, право на дивидент и на ликвидационен дял в имуществото на дружеството. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

„НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД е с едностепенна система на управление с Съвет на директорите в състав: Албена Иванова Туджарова, Деян Красимиров Иванов, Виктория Витанова Петрова, Георги Георгиев Добрев и Надя Георгиева Стефанова – граждани на Р България. Дружеството се представлява от Георги Георгиев Добрев.

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

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби

на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), 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 „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка след служебно извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, както и от представената от заявителя информация се установява следното: Едноличен собственик на капитала на „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД е „Български енергиен холдинг“ ЕАД. Едноличен собственик на капитала на „Български енергиен холдинг“ ЕАД е българската държава чрез министъра на енергетиката.

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

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от които е видно, че членовете на Съвета на директорите на дружеството не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е и декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „д“ от НЛДЕ, че „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД 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 електрическа енергия“, 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.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като дейността „търговия с електрическа енергия“, попада в изключенията, посочени в цитираната т. 2. В тази връзка не следва да се прилага и разпоредбата на чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, а именно да се представят и доказателства, че заявителят отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Срок

Срокът за продължаване на лицензията, за който кандидатства заявителят е 10 г. (десет години). „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД е обосновало искания срок с това, че дружеството е утвърден, основен и активен участник на пазара на електрическа енергия в Р България с доказан опит. Заявителят посочва, че разполага с задълбочена експертиза, експертен екип и се е доказал като надежден партньор на редица големи потребители на пазара на електрическа енергия. Дружеството разполага с висококвалифициран персонал и опит да изпълнява дейността, като затова има необходимите материални, финансови и човешки ресурси. „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД изпълнява лицензионните си дейности съгласно националните и европейски нормативни изисквания и изразява желанието си да участва активно на пазара на електрическа енергия в Р България през следващите десет години.

Технически, материални и човешки ресурси, и организационна структура за продължаване на осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия за „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 дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия:

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД е регистрирано в регистъра на търговските участници като координатор на стандартна балансираща група с ЕИС код „32X-NEK-EAD----C“ и към момента е със статус „Активен“.

Дружеството посочва, че дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ се осъществява от Дирекция „Търговия с електрическа енергия и оптимизация“ в централното управление на НЕК ЕАД. Звеното е с числен състав 39 човека и е оборудвано с необходимите материални и информационни ресурси.

Заявителят декларира, че разполага с висококвалифицирани специалисти, обезпечавачи дейностите свързани със системния софтуер, хардуерното оборудване, базите данни, приложените софтуери, киберсигурността и други, както и със специализирани помещения за разполагане на сървърно и комуникационно оборудване, а информационната мрежа включва: локална мрежа в централното управление, локална мрежа във всяко поделение в страната, високонадеждна и резервирана мрежа с национално покритие между поделенията, високонадеждна и резервирана интернет свързаност. Заявителят посочва и следните специализирани решения: ERP система, която обхваща всички бизнес процеси в дружеството; Billing система за обработка на товарови графици и показания; интернет базиран информационен WEB портал; система за документооборот; високотехнологични решения за надеждност и киберсигурност.

За извършване на дейността по търговия с електрическа енергия се използва съществуващата информационна система на дружеството. „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД декларира, че разполага с информационно, телекомуникационно и компютърно оборудване, като доказателство е приложило следните

копия на договори за: доставка на стационарни компютри със „СМАРТ СОФТ“ ЕООД; доставка на преносими компютри със „СИЕНСИС“ АД; доставка на монитори с „РИСК-ЕЛЕКТРОНИК“ ООД; доставка на БГ пиъринг и международен интернет по независими основни трасета и доставка на 4 бр. сървъри за ъпгрейд и разширяване на съществуваща сървърна инфраструктура с „А1 БЪЛГАРИЯ“ ЕАД; доставка на SAN комутатори за нуждите на НЕК ЕАД с „ТЕЛЕЛИНК БИЗНЕС СЪРВИСИС“ ЕАД; доставка на Windows Server лицензи с „КОНТРАКС“ АД; предоставяне за ползване, доставка, инсталиране и пускане в експлоатация, пълно сервизно обслужване и поддръжка на мултифункционални устройства с „ОРТЕС“ ООД и др.

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

Дружеството е представило данни за организационната си структура, от която е видно, че се ръководи от Съвет на директорите и изпълнителен директор. Дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ се осъществява от Дирекция „Търговия с електрическа енергия и оптимизация“ в централното управление на „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД. Звеното е с числен състав 39 човека и е оборудвано с необходимите материални и информационни ресурси.

В Дирекция „Търговия с електрическа енергия и оптимизация“ са обособени следните звена: Управление „Търговия с електрическа енергия“ се състои от два отдела „Дългосрочна търговия с ЕЕ, Гаранции за произход и ДПИ“ и „Спот пазари графици и сетълмент“; Отдел „Обработка на енергийни данни и фактуриране“; Отдел „Анализи, оптимизация и автоматизация на търговията с ЕЕ“.

Заявителят декларира, че персоналът притежава необходимата квалификация и има необходимия опит да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ допълнена с правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“. Опитът на персонала в областта на доставките и търговията с електроенергия е натрупан в резултат на продължителното и активно участие на „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД на свободния пазар, където компанията е установила необходимите връзки с контрагенти и доставчици и е постигнала висок авторитет, като изряден търговски партньор.

Представена е справка на служителите заети с дейността по търговия с електрическа енергия, ведно с длъжността, която заемат, образованието, което имат, тяхната квалификация, номер и дата на трудовия договор и трудов стаж. Представени са автобиографии на двама от служителите на ръководни позиции, заети с дейността „търговия с електрическа енергия“.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства, „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД притежава технически възможности, организационна структура, материални и човешки ресурси и отговаря на условията да продължи да изпълнява 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):

В изпълнение на изискванията на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД е представило финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2027 г. – 2031 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 средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	97,27	96,55	96,06	96,03	96
Средна покупна цена	евро/MWh	90,78	88,29	87,17	86,60	86,16
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	14 481 803	14 387 598	14 574 885	14 510 450	14 455 725

Прогнозите приходи от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия се очаква да бъдат 1 408 706 хил. евро през 2027 г. и 1 387 768 хил. евро през 2031 г. Очакваната оперативна печалба ще се движи от 87 277 хил. евро през 2027 г. до 134 111 хил. евро през 2031 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2027 г. – 2031 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза				
	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
Приходи	1 408 706	1 389 068	1 400 128	1 393 398	1 387 768
Разходи за дейността	1 314 666	1 270 231	1 270 442	1 256 557	1 245 491
Оперативна печалба	87 277	111 736	122 238	129 039	134 111

НЕК ЕАД е представило SWOT анализ, в който дружеството обективно е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

От предоставения заверен годишен финансов отчет за 2024 г. е видно, че дружеството има приходи от дейността „търговия с електрическа енергия“ на територията на Р. България. Също така в подадената в Комисията справка за 2026 г. за годишната лицензионна такса, е видно също, че дружеството е осъществявало дейност по лицензията за търговия с електрическа енергия през календарната 2025 г.

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 822-53-175 от 08.05.2026 г. от банка „Юробанк България“ АД, според което „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД, е клиент на банката с открита специална сметка, наличността по която към 07.05.2026 г. е в размер на 38 976 945 евро (тридесет и осем милиона деветстотин седемдесет и шест хиляди деветстотин четиридесет и пет евро).

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от приходите на дружеството от лицензионната дейност на

територията на Р България за 2025 г. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД ще притежава финансови възможности за да продължи извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД е представило Правила за работа с потребители на енергийни услуги по лицензия за търговия с електрическа енергия. 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.

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, „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД е представило типов комбиниран договор за покупко-продажба на електрическа енергия, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представен е също проект на Общи принципи за разпределяне на небалансите на стандартната балансираща група с координатор „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД, според който небалансите се разпределят между участниците в групата в съответствие с ПТЕЕ.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 26.06.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 163 от 01.07.2026 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 08.07.2026 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 и чл. 38в, ал. 3, и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-230-15 от 04.06.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, община Столична, 1000 гр. София, район Оборище, ул. „Триадица“ № 8 с 10 (десет) години.

2. Одобрява на „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 и чл. 38в, ал. 3, и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-230-15 от 04.06.2007 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД с ЕИК 000649348, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Република България, община Столична, 1000 гр. София, район Оборище, ул. „Триадица“ № 8 с 10 (десет) години.

2. Одобрява на „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД 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 Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

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

По т.2. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-968 от 26.06.2026 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-93 от 01.06.2026 на „Енерджи ДТ“ 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 08.07.2026 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-93 от 01.06.2026 на „Енерджи ДТ“ 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-160 от 05.06.2026 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-968 от 26.06.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 163 от 01.07.2026 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 08.07.2026 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, „Енерджи ДТ“ 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“.

„Енерджи ДТ“ ЕООД, ЕИК 208660398 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Стара Загора, гр. Стара Загора, ул. „Пружинна“ № 3, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Енерджи ДТ“ ЕООД има следния предмет на дейност: производство и търговия с електрическа енергия при спазване на съответните разрешителни и лицензионни режими, проектиране, строителство и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, покупка на стоки с цел продажба, търговско представителство и посредничество, както и всякаква друга търговска дейност, незабранена от закона. Капиталът на дружеството е в размер на 20 000 евро (двадесет хиляди евро) разпределен в 200 дружествени дяла с номинална стойност 100 евро (сто евро) всеки. Дружеството се управлява и представлява от управителя Даниел Митков Тодоров, гражданин на Р България.

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

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

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

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

С оглед горното, по отношение на „Енерджи ДТ“ 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 „Енерджи ДТ“ ЕООД е Даниел Митков Тодоров, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „Енерджи ДТ“ 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 „Енерджи ДТ“ ЕООД, с които същия 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. 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 „Енерджи ДТ“ 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 дружеството притежава необходимите възможности и възнамерява да развива трайно тази дейност съгласно своите бизнес цели. В допълнение дружеството посочва, че иска да се утвърди на пазара, като надежден доставчик на енергийни услуги, както и да възвърне първоначалните си инвестиции.

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

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

За осъществяване дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ „Енерджи ДТ“ ЕООД ще използва офис, който се намира в гр. Стара Загора, ул. „Пружина“ №3, съгласно сключен договор за наем с „Сезар Трейд“ ЕООД, копие от който е представен към заявлението.

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия” „Енерджи ДТ” ЕООД декларира, че разполага с необходимото техническо оборудване, лицензиран софтуер и средства за информационна сигурност, обезпечавачи административната, комуникационната и оперативната дейност на дружеството. Наличната техническа обезпеченост включва следните средства: 4 бр. преносими компютри Lenovo V15 Gen 5 с дисплей 15.6” FHD, процесор Intel Core i7, 16 GB DDR4 RAM оперативна памет, 1 TB M.2 PCIe SSD хард диск, операционна система Windows 11 Pro; 1 бр. мултифункционално устройство с функции за печат, сканиране, копиране и факс Lexmark CX431adw; 4 бр. лицензи за операционна система Windows 11 Pro 64-bit; 4 бр. лицензи за Microsoft Office 365 Business Premium; версия на електронна поща Outlook; антивирусна защита Microsoft Defender Antivirus. Дружеството планира да интегрира и започне да използва специализирано ERP решение, предназначено за нуждите на търговец на електрическа енергия, както и софтуерен продукт за краткосрочно прогнозиране на електропроизводството от производители от възобновяеми източници.

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-ПМО-4467/1 от 28.04.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Енерджи ДТ” 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 „Енерджи ДТ” 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 „Енерджи ДТ” ЕООД, от които е видно, че дружеството се ръководи от управител, който ръководи следните звена, заети с дейността по търговия с електрическа енергия:

- Отдел „Търговия с електрическа енергия“ – включва планиране на покупките и продажбите на електрическа енергия от дружеството съобразно нуждите на клиентите и пазарните условия; реализиране на покупки и/или продажби на платформите на организирания борсов пазар и/или чрез сделки с други контрагенти; изготвяне на оферти към потенциални нови клиенти; участие в процеса по ценообразуване на предлаганите от дружеството продукти и услуги; анализ на цените на електрическа енергия на местния и регионалните пазари; осъществяване на комуникация с операторите на борсови пазари за търговия с електрическа енергия; изготвяне на необходимите документи и съдействие при процеса по регистрация на нови клиенти и др.;

- Отдел „Балансиращ пазар“ – включва изготвяне, администриране и проследяване на индивидуални почасови графици, свързани с доставката и потреблението на електрическа енергия; осъществяване на комуникация с оператора на електропреносната мрежа и балансиращия пазар „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, както и със съответните оператори на електроразпределителните мрежи; проследяване и анализ на отклоненията между прогнозираните и реално отчетени количества електрическа енергия; изготвяне на месечни справки, анализи и разчети, свързани с разходите за балансиране; подпомагане на процесите по оптимизиране на прогнозите за потребление и доставка на електрическа енергия и др.;

- Отдел „Проучване и развитие на пазара“ – включва задълбочено проучване и анализ на спот и деривативни пазари на електрическа енергия в страната и региона; текущ

преглед и анализ на националната и европейската нормативна уредба в сектор „Енергетика“; изследване и анализ на процесите по интегриране на българския електроенергиен пазар в единния европейски пазар; проучване и идентифициране на пазарни възможности за разширяване на дейността на дружеството; регулярна комуникация и обмен на информация с другите отдели в дружеството и др.

Дружеството посочва, че административното, финансовото, счетоводно-консултантско и одитното обслужване ще бъде възложено на външна фирма. Към заявлението са представени автобиографии и копия на удостоверение за завършено висше образование на управителя на дружеството и на служителите, заети с дейността „търговия с електрическа енергия“.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Енерджи ДТ“ 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 „Енерджи ДТ“ ЕООД е представило финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

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

Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	97	101,85	106,94
Средна покупна цена	евро/MWh	81	85,85	90,94
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	9 000	56 000	96 000

Според представените прогнозни отчети дружеството предвижда общите приходи да нарастват всяка година от бизнес плана и от 873 хил. евро за 2026 г. да достигнат 10 266 хил. евро през 2028 г. За разглеждания период дружеството очаква печалба и за първата година тя е в размер на 28 хил. евро, като достига до 1 012 хил. евро през 2028 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза		
	2026 г.	2027 г.	2028 г.

Приходи от продажба на ел. енергия	873	5 704	10 266
Разходи за ел. енергия	729	4 808	8 730
Оперативна печалба	28	535	1 012

Дружеството е представило удостоверение с банково извлечение № 3511-10-00/41 от 12.05.2026 г. от „Банка ДСК“ АД, според което дружеството „Енерджи ДТ“ ЕООД е клиент на банката с открита разплащателна сметка, наличността по която към 11.05.2026 г. е в размер на 80 000 евро (осемдесет хиляди евро). Наличното салдо по сметката е за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. 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 представената в Комисията технико-икономическа обосновка.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „Енерджи ДТ“ 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, „Енерджи ДТ“ 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 „Енерджи ДТ“ 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.2.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 26.06.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 163 от 01.07.2026 г., т. 2. На проведеното открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя, не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Енерджи ДТ“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Стара Загора, гр. Стара Загора, ул. „Пружинна“ № 3, 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 „Енерджи ДТ“ 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 „Енерджи ДТ“ ЕООД, ЕИК 208660398 със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Стара Загора, гр. Стара Загора, ул. „Пружинна“ № 3, Лицензия № Л-912-15 от 15.07.2026 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 „Енерджи ДТ“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т.

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

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

По т.3. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Нова Пауър“ ЕООД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация Плевен“ АД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-Изток“; „Брикел“ АД; „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ АД и доклад с вх. № Е-ДК-1173 от 14.07.2026 г., установи следното:

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

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

комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, приета от КЕВР (Наредба № 7).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и пароотбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, посочени в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, посочени в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. 14, ал. 1 на Наредба № РД-16-267 е регламентирано, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като съгласно ал. 2, за инсталации с единична електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

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

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

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

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

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-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 01.06.2026 г. до 30.06.2026 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. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
6. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
7. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
8. „Инертстрой-Калето“ АД;
9. „Нова Пауър“ ЕООД;
10. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
11. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“;
12. „Топлофикация-Бургас“ АД;
13. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
14. „Топлофикация-Перник“ АД;
15. „Топлофикация Плевен“ АД;
16. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“;
17. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
18. „Брикел“ АД;
19. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД;
20. „Топлофикация Русе“ АД;
21. „ТЕЦ – Бобов дол“ АД.

С оглед изпълнение на задължения във връзка с измененията в ЗЕ, влезли в сила на 30.12.2016 г., е изпратено циркулярно писмо до всички дружества с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, в което е дадено указание да бъде постоянно представяна информация в декларативна форма относно **схемите за подпомагане**, съгласно изброяването им в закона (чл. 163б, ал. 2, т.8, т.9 и т.10 от ЗЕ). В него изрично е указано, че

при подаване на всяко следващо заявление за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия по комбиниран начин, ведно с изискуемите документи по чл. 4 от Наредба № 7, следва да се подава и актуализирана за съответния месец информация за схемите на подпомагане или липсата на такива, съгласно изискванията на закона.

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

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

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

„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 13.07.2026 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 01.06.2026 г. до 30.06.2026 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 (EPM): **153,146 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: **0,938 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: **154 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: **154 бр. (верният брой е 127 бр. – до размера на квотата).**

Забележка: Дружеството е записало в Заявлението, че желае да бъдат прехвърлени на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД 154 бр. сертификати. Това е в изпълнение на последния абзац на чл. 162а от ЗЕ. При направената проверка от работната група по сертификатите се оказа, 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 2019 MWh, а относно произведената електрическа енергия от ВЕКП до м. май 2026 г. (включително) на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД са прехвърлени 1892 бр. сертификата (по 1 MWh всеки) – т.е разликата е точно 127 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 е **495 kW_e**;

• 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 JENBAHER – Австрия. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,495 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,649 MW_t;
- електрическа ефективност 38%;
- топлинна ефективност 50%;
- обща ефективност 88%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.02.2002 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 284 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,63%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,38%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,17%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	153,146	няма	153,146	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) = **19,454 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;

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	180,000	180,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	172,600	172,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	461,645	461,645	–	–

- Потребена топлинна енергия: **170,000 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:

$$172,600 \text{ MWh} - 19,454 \text{ MWh} = \mathbf{153,146 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **172,600 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 **172,600 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа

енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **153,146 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
05/2026	199,742	0	няма	няма	няма	няма	199,742	199,938	199	0,938
06/2026	153,146	0	няма	няма	няма	няма	153,146	154,084	154	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. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „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 юни 2026 г. са в размер на **154 бр.**

Въз основа на горното следва на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени **154 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **127 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 **01.06.2026 г. до 30.06.2026 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 **13.07.2026 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 **01.06.2026 г. до 30.06.2026 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): **3,353 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,479 MWh**;

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

- ЕРМ: **3 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: **3 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ е **0,250 MW_e**.

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

• Те са със следните параметри:

- номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW_t;
- електрическа ефективност 37,10%;
- топлинна ефективност 48,40%;
- обща ефективност 85,50%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/nm ³	35 318 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	20,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	46,54%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	78,66%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	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	3,353	няма	3,353	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **3,851 MWh**;

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-2 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9,365	9,365	–	–
Електрическа енергия	MWh	7,204	7,204	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	21,063	21,063	–	–

• Потребена топлинна енергия: **9,365 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:

$7,204 \text{ MWh} - 3,851 \text{ MWh} = 3,353 \text{ MWh}$ – 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 **7,204 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 **7,204 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3,353 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
05/2026	17,519	0	няма	няма	няма	няма	17,519	18,479	18	0,479
06/2026	3,353	0	няма	няма	няма	няма	3,353	3,832	3	0,832

• От направената справка за м. 06/2026 г., използваща данните от предходните периоди (м. 05/2026 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 юни 2026 г. са в размер на **3 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 3 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 3 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 01.06.2026 г. до 30.06.2026 г.

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

„Топлофикация – Разград“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4 от 08.07.2026 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 **01.06.2026 г. до 30.06.2026 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): **301,2664 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: **229 бр. (верният брой е 301);**
- ОБЩО: **229 бр. (верният брой е 301);**

• **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: **229 бр.;**

Забележка: Дружеството е записало в Заявлението, че желае да бъдат прехвърлени на ФСЕС 229 бр. сертификати. Това е в изпълнение на последния абзац на чл. 162а от ЗЕ. При направената проверка от работната група по сертификатите се оказа, 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 15 300 MWh, а относно произведената електрическа енергия от ВЕКП до м. май 2026 г. (включително) на ФСЕС са прехвърлени 15 071 бр. сертификата (по 1 MWh всеки) – т.е разликата е точно 229 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 централа „Разград“ е **3,041 MW_e**.

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

- номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;
- електрическа ефективност 43,0%;
- топлинна ефективност 42,6%;
- обща ефективност 85,6%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 280 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,10%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,74%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,42%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	301,266	няма	301,266	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **30,434 MWh**;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 19,948 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	277,000	277,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	331,700	331,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	803,639	803,639	–	–

- Потребена топлинна енергия: **21,924 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:

$$331,700 \text{ MWh} - 30,434 \text{ MWh} = \mathbf{301,266 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **331,700 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **331,700 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа

енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **301,266 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
05/2026	747,167	0	няма	няма	няма	няма	747,167	747,676	747	0,676
06/2026	301,266	0	няма	няма	няма	няма	301,266	301,942	301	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. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Разград“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), са в размер на 301 бр., а прехвърлените към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2026 г. са в размер на **229 бр (до размера на квотата)**.

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград“ АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 301 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 229 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 01.06.2026 г. до 30.06.2026 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 13.07.2026 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 01.06.2026 г. до 30.06.2026 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): **942,4212 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: **0,904 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: **943 бр.**;

- **ОБЩО: 943 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **943 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало в писмо с вх. № Е-14-05-3/29.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MW_e**.

• През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на WARTSILA Швеция – и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;
- електрическа ефективност 40,1%;
- топлинна ефективност 41,1%;
- обща ефективност 81,2%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 339 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,28%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	89,12%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,57%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	942,421	няма	942,421	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) = **51,435 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 12,795 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	1294,000	1294,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	993,856	993,856	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2567,163	2567,163	–	–

• Потребена топлинна енергия: **317,730 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:

$993,856 \text{ MWh} - 51,435 \text{ MWh} = \mathbf{942,421 \text{ MWh}}$ – 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 **993,856 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 **993,856 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **942,421 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
05/2026	1800,704	0	няма	няма	няма	няма	1800,704	1800,904	1800	0,904
06/2026	942,421	0	няма	няма	няма	няма	942,421	943,325	943	0,325

• От направената справка за м. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), са в размер на **943 бр.**, като се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а от ЗЕ – за месец юни 2026 г. в размер на **943 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени **943 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **943 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.06.2026 г. до 30.06.2026 г.**

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

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37** от **09.07.2026 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.06.2026 г. до 30.06.2026 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **889,746 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: **0,728 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: **890 бр.**;
 - ОБЩО: **890 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: **1 бр.**

Забележка: Дружеството е записало в Заявлението, че желае да бъдат прехвърлени на ФСЕС 1 бр. сертификат. 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 15 072 MWh, а относно произведената електрическа енергия от ВЕКП до м. май 2026 г. (включително) на ФСЕС са прехвърлени 15 071 бр. сертификата (по 1 MWh всеки) – т.е разликата е точно 1 бр. сертификат.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,944 MW_e**;
- В производствена централа „Оранжерия 500 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация и двете инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:
 - 1) инсталация ДВГ-1 е с газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор AVK тип DIG 140 . Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,30 %;
 - топлинна ефективност 42,20%;
 - обща ефективност 84,50%;
 - 2) инсталация ДВГ-2 е с газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 320 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор STAMFORD тип CGI 734 F2. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 0,900 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW_t;
 - електрическа ефективност 40,91 %;
 - топлинна ефективност 44,19 %;
 - обща ефективност 85,10%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 309 kJ/nm ³	35 309 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,8°C	22,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,14%	48,14%
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 $\eta_{\text{общо}}$	86,06%	90,19%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,14%	29,88%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	889,746	няма	889,746	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **46,649 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	683,486	683,486	–	–
Електрическа енергия	MWh	685,513	685,513	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1590,792	1590,792	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	264,820	264,820	–	–
Електрическа енергия	MWh	250,882	250,882	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	571,765	571,765	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	948,306	948,306	–	–
Електрическа енергия	MWh	936,395	936,395	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2162,557	2162,557	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1092,909 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 144,603 \text{ MWh}$).

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:

$$936,395 \text{ MWh} - 46,649 \text{ MWh} = 889,746 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **936,395 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 **936,395 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **889,746 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
05/2026	1221,768	0	няма	няма	няма	няма	1221,768	1222,728	1222	0,728
06/2026	889,746	0	няма	няма	няма	няма	889,746	890,474	890	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. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Оранжерии 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 **890 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 юни 2026 г. в размер на **1 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 890 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъде прехвърлен 1 бр. – сертификат за произход, електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2026 г. до 30.06.2026 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 09.07.2026 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.06.2026 г. до 30.06.2026 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): **979,482 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: **0,778 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: **980 бр.;**
- ОБЩО: **980 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **970 бр.**

Забележка: Дружеството е записало в Заявлението, че желае да бъдат прехвърлени на ФСЕС 970 бр. сертификата. 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 20 041 MWh, а относно произведената електрическа енергия от БЕКП до м. май 2026 г. (включително) на ФСЕС са прехвърлени 19 071 бр. сертификата (по 1 MWh всеки) – т.е разликата е точно 970 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 е **4,871 MW_e**.

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

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на 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	35 309 kJ/nm ³	35 309 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,8°C	22,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,14%	48,14%
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 $\eta_{\text{общо}}$	84,06%	87,36%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,93%	28,06%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	979,482	няма	979,482	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) = **51,363 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	443,750	443,750	–	–
Електрическа енергия	MWh	466,199	466,199	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1082,495	1082,495	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	572,116	572,116	–	–
Електрическа енергия	MWh	564,646	564,646	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1301,177	1301,177	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1015,866	1015,866	–	–
Електрическа енергия	MWh	1030,845	1030,845	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2383,672	2383,672	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1175,254 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 159,388 \text{ MWh}$).

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

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

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

$1030,845 \text{ MWh} - 51,363 \text{ MWh} = \mathbf{979,482 \text{ MWh}}$ – 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 **1030,845 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 **1030,845 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **979,482 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	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2026	1380,306	0	няма	няма	няма	няма	1380,306	1380,778	1380	0,778
06/2026	979,482	0	няма	няма	няма	няма	979,482	980,260	980	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. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии 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 **980 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 юни 2026 г. в размер на **970 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 980 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 970 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 01.06.2026 г. до 30.06.2026 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 09.07.2026 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.06.2026 г. до 30.06.2026 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжевия 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): **93,198 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: **0,446 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: **93 бр.;**
- **ОБЩО: 93 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: **93 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_e**;

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.

Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 355 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,16%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,64%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,61%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	93,198	няма	93,198	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) = **4,881 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	97,789	97,789	–	–
Електрическа енергия	MWh	98,079	98,079	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	226,068	226,068	–	–

- Потребена топлинна енергия: **124,777 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 26,988 \text{ MWh}$).

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:

$98,079 \text{ MWh} - 4,881 \text{ MWh} = \mathbf{93,198 \text{ MWh}}$ – 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 **98,079 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 **98,079 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **93,198 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
05/2026	188,326	0	няма	няма	няма	няма	188,326	188,446	188	0,446
06/2026	93,198	0	няма	няма	няма	няма	93,198	93,644	93	0,644

• От направената справка за м. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), са в размер на **93 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 юни 2026 г. в размер на **93 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 **93 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **93 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 **01.06.2026 г. до 30.06.2026 г.**

3. „Инертстрой-Калето“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-46 от 10.07.2026 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.06.2026 г. до 30.06.2026 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): **495,736 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:

- ЕРМ: **0,290 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: **496 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: **443 бр.**

Забележка: Дружеството е записало в Заявлението, че желае да бъдат прехвърлени на ФСЕС 443 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 19 900 MWh, а относно произведената електрическа енергия от ВЕКП до м. май 2026 г. (включително) на ФСЕС са прехвърлени 19 457 бр. сертификата (по 1 MWh всеки) – т.е разликата е точно 443 бр. сертификата.

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

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

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

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

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

- топлинна ефективност 44,70%;
- обща ефективност 86,80%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.11.2021 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 255 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,68%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,62%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,55%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	495,736	няма	495,736	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) = **15,601 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана към 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	481,590	481,590	–	–
Електрическа енергия	MWh	511,336	511,336	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 187,473	1 187,473	–	–

- Потребена топлинна енергия: **481,590 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:

$$511,336 \text{ MWh} - 15,601 \text{ MWh} = 495,736 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **511,336 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 **511,336 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **495,736 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 ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2026	1 609,672	0	няма	няма	няма	няма	1 609,672	1610,290	1610	0,290
06/2026	495,736	0	няма	няма	няма	няма	495,736	496,026	496	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. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) са 496 бр., като прехвърлените към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2026 г. са в размер на **443 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 496 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 443 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 01.06.2026 г. до 30.06.2026 г.

4. „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 08.07.2026 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 01.06.2026 г. до 30.06.2026 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): **180,956 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,599 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: **181 бр.**

- **ОБЩО: 181 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: **181 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата ТЕЦ „Оранжерии“ гр. Сливен е **2,430 MW_e.**

- В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от

двигател с вътрешно горене тип „JMS 616 GS-N.L“, производство на „GE JENBAHER“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност – 2,430 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,349 MW_t;
- електрическа ефективност 44,30 %;
- топлинна ефективност 42,20 %;
- обща ефективност 86,5 %.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	7.01.2011 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 309 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,06%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,95%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	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	180,956	няма	180,956	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **25,016 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	204,531	204,531	–	–
Електрическа енергия	MWh	205,972	205,972	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	519,961	519,961	–	–

- Потребена топлинна енергия: **204,531 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 Е_{нето}:

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

$$205,972 \text{ MWh} - 25,016 \text{ MWh} = 180,956 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата Е}_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **205,972 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 **205,972 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **180,956 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ/ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.
05/2026	40,792	0	няма	няма	няма	няма	40,792	41,599	41	0,599
06/2026	180,956	0	няма	няма	няма	няма	180,956	181,555	181	0,555

- От направената справка за м. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „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 юни 2026 г. са в размер на **181 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 **181 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **181 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 01.06.2026 г. до 30.06.2026 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 14.07.2026 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 01.06.2026 г. до 30.06.2026 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): **1192,829 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1354,249 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: **0,000 MWh;**
- ЕРМ: **0,427 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: **1192 бр.;**
- ЕРМ: **1354 бр.;**
- **ОБЩО: 2546 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: **2546 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_e**;
- ТЕЦ „Градска“ е с две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като те са еднакви и всяка се състои от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на Wartsila Швеция и електрически генератор и има следните стойности:
 - номинална електрическа мощност 3,20 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW_t;
 - електрическа ефективност 40%;
 - топлинна ефективност 41%;
 - обща ефективност 81%;
- През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ са била в експлоатация и двете инсталации за комбинирано производство – ДВГ-1 и ДВГ-2.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопотеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 335 kJ/nm ³	35 335 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,92°C	22,92°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,08%	48,08%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,52%	75,53%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,92%	14,85%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2547,078	1192,829	1354,249	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) = **167,822 MWh**;
 - закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 1,759 \text{ MWh}$.
- 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;
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, както и тези на централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1539,210	1539,210	–	–

Електрическа енергия	MWh	1402,400	1402,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3843,996	3843,996	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1553,210	1553,210	–	–
Електрическа енергия	MWh	1312,500	1312,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3793,919	3793,919	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3092,420	3092,420	–	–
Електрическа енергия	MWh	2714,900	2714,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7637,915	7637,915	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1386,661 MWh** (В т.ч. $Q_{\text{вк}} = 449,364 \text{ MWh}$).

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 инсталациите 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:

$2714,900 \text{ MWh} - 167,822 \text{ MWh} = \mathbf{2547,078 \text{ MWh}}$ – 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 **1192,829 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 **1354,249 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2714,900 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 **2714,900 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа

енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2547,078 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2026	2741,335	0	няма	няма	няма	няма	2741,335	2741,427	2741	0,427
06/2026	2547,078	0	1192,829	1192,829	1192	0,829	1354,249	1354,676	1354	0,676

- От направената справка за м. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ – за месец юни 2026 г. са в размер на **1192 бр.**

- От направената справка за м. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ – за месец юни 2026 г. са в размер на **1354 бр.**

- Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **2546 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец юни 2026 г. са в размер на **2546 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **1192 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **1354 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като общо издадените по двете мрежи са **2546 бр.**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **2546 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 **01.06.2026 г. до 30.06.2026 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 **13.07.2026** 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 **01.06.2026** г. до **30.06.2026** 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): **1340,718 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: **0,836 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: **1341 бр.**

- **ОБЩО: 1341 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: **1341 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 324 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,92°C

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,23%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,60%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,85%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1340,718	няма	1340,718	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) = **96,682 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,060 \text{ MWh}$.

• 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	1147,000	1147,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1437,400	1437,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3373,926	3373,926	–	–

- Потребена топлинна енергия: **449,901 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:

$$1437,400 \text{ MWh} - 96,682 \text{ MWh} = \mathbf{1340,718 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **1437,400 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 **1437,400 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1340,718 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2026	1377,329	0	няма	няма	няма	няма	1377,329	1377,836	1377	0,836
06/2026	1340,718	0	няма	няма	няма	няма	1340,718	1341,554	1341	0,554

- От направената справка за м. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „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 юни 2026 г. са в размер на **1341 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1341 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1341 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 01.06.2026 г. до 30.06.2026 г.

„Топлофикация–Бургас“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-21** от **13.07.2026 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 **01.06.2026 г. до 30.06.2026 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) – **9118,636 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,965 MWh**;

• 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: **9119 бр.**;

- **ОБЩО: 9119 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: **9119 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 3,120 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW_t;
- електрическа ефективност 37,45%;
- топлинна ефективност 45,75%;
- обща ефективност 83,20%.

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

- номинална електрическа мощност 2,802 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
- електрическа ефективност 37,01%;
- топлинна ефективност 44,79%;
- обща ефективност 81,8%.

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

- номинална електрическа мощност 8,5 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 8,62 MW_t;
- електрическа ефективност 43,67%;
- топлинна ефективност 36,82%;
- обща ефективност 80,49%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Въвеждане в експлоатация	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	29.01.2025
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 288 kJ/nm ³	35 288 kJ/nm ³	35 288 kJ/nm ³	35 288 kJ/nm ³	35 288 kJ/nm ³	35 288 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	21,9°C	21,9°C	21,9°C	21,9°C	21,9°C	21,9°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	48,34%	48,34%	48,34%	48,34%	48,34%	48,81%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,09%	76,52%	77,19%	78,66%	77,45%	76,59%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,50%	16,70%	17,43%	17,21%	16,54%	21,72%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	9118,636	9118,636	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) = **434,614 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,414 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	256,657	256,657	–	–
Електрическа енергия	MWh	238,469	238,469	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	642,297	642,297	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1507,937	1507,937	–	–

Електрическа енергия	MWh	1380,969	1380,969	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3775,346	3775,346	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1440,969	1440,969	–	–
Електрическа енергия	MWh	1319,812	1319,812	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3576,722	3576,722	–	–

Показатели за ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1523,468	1523,468	–	–
Електрическа енергия	MWh	1213,219	1213,219	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3479,002	3479,002	–	–

Показатели за ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1270,124	1270,124	–	–
Електрическа енергия	MWh	1060,781	1060,781	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3009,657	3009,657	–	–

Показатели за ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2846,900	2846,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	4340,000	4340,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9383,384	9383,384	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8846,055	8846,055	–	–
Електрическа енергия	MWh	9553,250	9553,250	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	23 866,408	23 866,408	–	–

- Потребена топлинна енергия: **5121,205 MWh.**

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

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

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 Е_{нето} на изхода на централата:

$$9553,250 \text{ MWh} - 434,614 \text{ MWh} = \mathbf{9118,636 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата Е}_{\text{нето}}.$$

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 **9553,250 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 **9553,250 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9118,636 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при про- дажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2026	11 137,663	0	11 137,663	11 137,965	11 137	0,965	няма	няма	няма	няма
06/2026	9118,636	0	9118,636	9119,601	9119	0,601	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „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 юни 2026 г. са в размер на **9119 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **9119 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **9119 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 **01.06.2026 г. до 30.06.2026 г.**

5. „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 **09.07.2026 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 **01.06.2026 г. до 30.06.2026 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): **3940,819 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: **0,849 MWh**;

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

- ЕРМ: **3941 бр.**;

- ОБЩО: **3941 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: **2838 бр.**

Забележка: Дружеството е записало в Заявлението, че желае да бъдат прехвърлени на ФСЕС 2838 бр. сертификати. Това е в изпълнение на последния абзац на чл. 162а от ЗЕ. При направената проверка от работната група по сертификатите се оказа, 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 65 101 MWh, а относно произведената електрическа енергия от ВЕКП до м. май 2026 г. (включително) на ФСЕС са прехвърлени 62 263 бр. сертификата (по 1 MWh всеки) – т.е разликата е точно 2838 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 е **11,180 MW_e**.

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

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

- номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW_t;
- електрическа ефективност 42,80 %;
- топлинна ефективност 42,70 %;
- обща ефективност 85,50 %;

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

- номинална електрическа мощност 2,430 MW_e;

- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;
- електрическа ефективност 42,70 %;
- топлинна ефективност 43,10 %;
- обща ефективност 85,80%;
- Параметрите на инсталацията ДВГ-5, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип JMS 612 GS-C01 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;
 - инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;
 - електрическа ефективност 40,50%;
 - топлинна ефективност 43,50%;
 - обща ефективност 84,0%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 293 kJ/nm ³	35 293 kJ/nm ³	35 293 kJ/nm ³	35 293 kJ/nm ³	35 293 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,6°C	21,6°C	21,6°C	21,6°C	21,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,37%	48,37%	48,37%	48,37%	48,37%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,31%	82,40%	81,37%	78,91%	81,24%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,36%	23,57%	22,49%	18,46%	22,13%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3 940,819	няма	3 940,819	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **175,481 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство – $E_{\text{закуп. за произв.}} = 3,542 \text{ MWh}$.

- 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	133,200	133,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	154,200	154,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	371,729	371,729	–	–

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

		енергия	на енергия	Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 706,800	1 706,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 696,900	1 696,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 130,906	4 130,906	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1651,600	1651,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	1626,900	1626,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4029,077	4029,077	–	–

Показатели за ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4,400	4,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	3,800	3,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10,392	10,392	–	–

Показатели за ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	657,000	657,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	634,500	634,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1589,743	1589,743	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4 153,000	4 153,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4 116,300	4 116,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 131,846	10 131,846	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2 961,681 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 601,000 \text{ MWh}$).

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:

$$4\,116,300 \text{ MWh} - 175,481 \text{ MWh} = \mathbf{3\,940,819 \text{ MWh}}$$
 – 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 **4 116,300 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 поотделно, **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4 116,300 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3 940,819 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоя щ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2026	4408,942	0	няма	няма	няма	няма	4408,942	4409,849	4409	0,849
06/2026	3940,819	0	няма	няма	няма	няма	3940,819	3941,668	3941	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. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) са в размер на **3941 бр.**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърлят**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец юни 2026 г. сертификати в размер на **2838 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени 3941 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2838 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 01.06.2026 г. до 30.06.2026 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-Л-055/03.08.2023 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9** от **10.07.2026 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 **01.06.2026 г. до 30.06.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **12 733,045 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: **0,236 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

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

- ЕПМ: **12 733 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 12 733 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **12 733 бр.**;

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

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

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

• В ТЕЦ „Република“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от един вид инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова е приложена само **една справка по чл. 4, ал. 5** от Наредба № 7:

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

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

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

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

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	3.08.2023 г.	3.08.2023 г.	3.08.2023 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. calorичност на горивото	35 306 kJ/nm ³	35 306 kJ/nm ³	35 306 kJ/nm ³
Средна месечна температура	19,8°C	19,8°C	19,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,31%	50,31%	50,31%
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 $\eta_{\text{общо}}$	78,88%	78,20%	78,57%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,48%	19,96%	20,27%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	12 733,045	12 733,045	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **956,596 MWh**;

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

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3573,200	3573,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	4604,743	4604,743	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 367,236	10 367,236	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3437,200	3437,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	4503,966	4503,966	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 154,652	10 154,652	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3522,600	3522,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	4580,932	4580,932	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 313,521	10 313,521	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 533,000	10 533,000	–	–

Електрическа енергия	MWh	13 689,641	13 689,641	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	30 835,409	30 835,409	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4630,568 MWh**.

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

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

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

$$13\,689,641\text{ MWh} - 956,596\text{ MWh} = \mathbf{12\,733,045\text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата Е_{нето}.

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

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **13 689,641 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **13 689,641 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 733,045 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 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	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2026	15 564,322	0	15 564,322	15 565,236	15 565	0,236	0,000	0,000	0	0,000
06/2026	12 733,045	0	12 733,045	12 733,281	12 733	0,281	0,000	0,000	0	0,000

- От направената справка за м. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от

ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2026 г. са в размер на **12 733 бр.**

- От направената справка за м. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „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 юни 2026 г. са в размер на 0 бр.**

- **Общо издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на 12 733 бр., като и прехвърлените са в размер на 12 733 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 **12 733 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 12 733 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа и 0 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 12 733 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 01.06.2026 г. до 30.06.2026 г.

„Топлофикация – Плевен“ АД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-13 от 09.07.2026 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 **01.06.2026 г. до 30.06.2026 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): **20 660,487 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2341,126 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: **0,122 MWh;**
- ЕРМ: **0,673 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: **20 660 бр.**;
- ЕРМ: **2341 бр.**;
- ОБЩО: **23 001 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **23 001 бр.**;

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

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

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

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

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 326 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,30%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1110 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,09%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,12%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19 976,541	17 635,415	2341,126	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) = **1953,459 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 3 MWh;

Другите данни за инсталацията от първата справка са следните:

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

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

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

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

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

Показатели за КППЦ и ОБЩО за първата справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	22 857,000	22 568,000	289,000	–
Електрическа енергия	MWh	21 930,000	21 930,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	55 884,000	55 563,000	321,000	–

• Потребена топлинна енергия: **10 606,000 MWh**.

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

• 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 Е_{нето} на изхода на централата:

21 930,000 MWh – 1953,459 MWh = **19 976,541 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, 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 **17 635,415 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 **2341,126 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад” АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

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

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

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

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

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	15.11.2023 г.	15.11.2023 г.	15.11.2023 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 326 kJ/nm ³	35 326 kJ/nm ³	35 326 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,2°C	23,2°C	23,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,92%	49,92%	49,92%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 140 t)	90,74%	90,74%	90,74%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	65,28%	65,23%	65,32%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,42%	18,40%	18,45%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	4425,941	4425,941	-	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) = **431,059 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

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

Полезна топлинна енергия	MWh	589,000	589,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1243,000	849,515	–	393,485
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2806,458	1918,043	–	888,415

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	615,000	615,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1299,000	886,154	–	412,847
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2934,024	2001,537	–	932,488

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1095,000	1095,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2315,000	1584,027	–	730,973
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5220,405	3572,035	–	1648,369

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2299,000	2299,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4857,000	3319,695	–	1537,305
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 960,887	7491,615	–	3469,272

- Потребена топлинна енергия: **1090,000 MWh.**

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

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

ЕЕ от ВЕКП _{бруто} = **3319,695 MWh;**

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

$3319,695 / 4857,000 = 0,683486720$ (68,35%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

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

1) $431,059 * 0,683486720 = 294,623$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$3319,695$ MWh – $294,623$ MWh = **3025,072 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: **3025,072 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	24 402,482	22 061,356	2341,126	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 = **2384,518 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 3 MWh;

- Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Плевен“: **11 696,000 MWh**.

- Брутни комбинирани:

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **24 867,000 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **25 249,695 MWh**;

- Нетна електрическа енергия от ВЕКП подадена по съответните мрежи:

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **23 001,613 MWh**;
- ЕПМ: **20 660,487 MWh**;
- ЕРМ: **2341,126 MWh**;

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

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 930,000 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 **3319,695 MWh**;

- Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **25 249,695 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 **25 249,695 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **23 001,613 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	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)		
			Подаде- ната нетна	Подаде- ната	Издаде- ни серти-	Дробен остатък	Подадена нетна ЕЕ	Подаде- ната	Издаде- ни серти-

	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	фикати	за следващ период	от ВЕКП по ЕРМ	плюс дробен остатък от минал период	фикати	следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2026	24 424,608	0	22 032,955	22 033,122	22 033	0,122	2391,653	2391,673	2391	0,673
06/2026	23 001,613	0	20 660,487	20 660,609	20 660	0,609	2341,126	2341,799	2341	0,799

• От направената справка за м. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „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 юни 2026 г. са в размер на **20 660 бр.**

• От направената справка за м. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „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 юни 2026 г. са в размер на **2341 бр.**

• Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **23 001 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец юни 2026 г. са в размер на **23 001 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 **3025 бр.** (+/- 1 бр., тъй като прехвърлянето на дробни остатъци от минал период е за цялата централа, а не специално за тези инсталации).

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 20 660 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2341 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като общо издадените по двете мрежи са 23 001 бр., като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 23 001 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 01.06.2026 г. до 30.06.2026 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 **10.07.2026 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 **01.06.2026 г. до 30.06.2026 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) – **7117,225 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: **0,075 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: **7117 бр.**;

- **ОБЩО: 7117 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: **7117 бр.**;

Забележка: През м. 06/2026 г. няма използвана от ТЕЦ „София“ нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ (има такава използвана само от ТЕЦ „София-Изток“).

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

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

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

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

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

• 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
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на	35 304 kJ/nm ³	35 304 kJ/nm ³

горивото		
Средна месечна температура	20,3°C	20,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,77%	48,77%
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 $\eta_{\text{общо}}$	83,07%	81,03%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,24%	11,07%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7117,225	7117,225	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) = **3678,775 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 86,132 MWh;

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	29 617,468	14 792,346	14 825,122	–
Електрическа енергия	MWh	4431,000	4 431,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	40 819,244	23 141,678	17 677,566	–

Показатели за ТГ-9	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	30 542,878	15 254,000	15 288,878	–
Електрическа енергия	MWh	6365,000	6 365,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	44 910,051	26 679,505	18 230,546	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	60 160,346	30 046,346	30 114,000	–
Електрическа енергия	MWh	10 796,000	10 796,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	85 729,295	49 821,183	35 908,112	–

• Потребена топлинна енергия (общо): **40 400,020 MWh** (в която, освен реализирана/продадена в размер на 39 111,069 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 9,000 MWh и водна пара 1279,950 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 Е_{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 Е_{нето} на изхода на централата:

$$10\,796,000\text{ MWh} - 3\,678,775\text{ MWh} = 7\,117,225\text{ MWh} - \text{отговаря на цялата Е}_{\text{нето}}.$$

• 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 **7117,225 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:

– **7117,225 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 **10 796,000 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 **10 796,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **7 117,225 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- дажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по электропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2026	8932,448	0	8932,448	8933,075	8933	0,075	0,000	0,649	0	0,649
06/2026	7117,225	0	7117,225	7 117,300	7117	0,300	0,000	0,649	0	0,649

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

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ до лимита	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Ползвана нетна ЕЕ от ВЕКП по чл. 119, ал. 1, т. 1	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.
05/2026	8932,448	0	8932,448	8932,508	8932	0,508	0	0,571	0	0,571
06/2026	7117,225	0	7117,225	7117,733	7117	0,733	0	0,571	0	0,571

• От направената справка за м. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (за м. 05/2026 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 **7117 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2026 г. в размер на **7117 бр.**;

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

• **Общо издадените сертификати са в размер на 7117 бр., както и прехвърлените са в размер на 7117 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **7117 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **7117 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като **7117 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 **01.06.2026 г. до 30.06.2026 г.**

„Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“

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

Със заявление вх. № Е-ЗСК-15 от 10.07.2026 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 01.06.2026 г. до 30.06.2026 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) – **18 012,940 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: **0,982 MWh**;

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

- ЕПМ: **18 013 бр.**;

- **ОБЩО: 18 013 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: **17 316 бр.**;

Забележка: Към документацията дружеството е приложило **Декларация**, в която се казва, че снабдява свои обекти (помпени и абонатни станции) със стандартизирани товарови профили, използвайки съответната мрежа по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ, като си заплаща такси за пренос и достъп. Графиците се подават към ЕСО ЕАД и отчитат от тях. За м. 06/2026 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **696,718 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 (**696,718 MWh**) е необходимо да се прехвърлят сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“, като ползвател на тази нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“.

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

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	конден. турбина	конден. турбина	противон. турбина	противон. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964	16.06.1964	5.07.2022	05.02.2019
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/nm ³	- kJ/nm ³	- kJ/nm ³	35 291 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	-°C	-°C	20,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	-%	-%	49,73%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	-%	-%	91,08%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	-%	-%	87,33%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	-%	-%	14,88%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	18 012,940	18 012,940	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **4797,130 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	61 355,400	61 355,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	22 810,070	22 810,070	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	96 374,093	96 374,093	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	61 355,400	61 355,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	22 810,070	22 810,070	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	96 374,093	96 374,093	–	–

• Потребена топлинна енергия (общо): **35 107,778 MWh** (в която, освен реализирана/продадена с гореща вода в размер на 35 028,778 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 31,000 MWh и водна пара 48,000 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:

22 810,070 MWh – 4797,130 MWh = **18 012,940 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 **18 012,940 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:

– **17 316,222 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ (**18 012,940 MWh**) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ (696,718 MWh);

– **696,718 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 **22 810,070 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 **22 810,070 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 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
05/2026	17 968,567	0	17 968,567	17 968,982	17 968	0,982	0	0,589	0	0,589
06/2026	18 012,940	0	18 012,940	18 013,922	18 013	0,922	0	0,589	0	0,589

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

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал. 6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Ползвана нетна ЕЕ от ВЕКП по чл. 119, ал. 1, т. 1	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2026	17 968,567		16 652,657	16 653,048	16 653	0,048	1315,910	1316,203	1316	0,203
06/2026	18 012,940		17 316,222	17 316,270	17 316	0,270	696,718	696,921	696	0,921

• От направената справка за м. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер **18 013 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2026 г. в размер на **17 316 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 юни 2026 г. в размер на

696 бр.;

- **Общо издадените сертификати са в размер на 18 013 бр., като прехвърлените са в размер на 18 012 бр.;**

- **Прехвърлените сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ са в размер на 17 316 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени 18 013 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които 17 316 бр. да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и 696 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, в резултат на което издадените са 18 013 бр., а прехвърлените са 18 012 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 01.06.2026 г. до 30.06.2026 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 10.07.2026 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 01.06.2026 г. до 30.06.2026 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): 20 609,666 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: 0,810 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: 20 610 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: 20 610 бр.**

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

- Във връзка с поискана от работната група по сертификатите по-голяма яснота

относно изчисляването на Q_2 (полезна), съгласно формулата за това в алгоритъма на дружеството, утвърден от Министъра на Енергетиката за 2026 г. със Заповед № Е-РД-16-15 от 13.01.2026 г., където е записана в следния вид:

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

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

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

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

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

$Q_{\text{пара}}$ на ТГ-1 = $58\,230 * (699,29 - 16,49) * 1,163/1000 = 46\,240$ [MWh]

$Q_{\text{пара}}$ на ТГ-2 = $47\,883 * (699,29 - 16,49) * 1,163/1000 = 38\,024$ [MWh]

$Q_{\text{пара}}$ на ТГ-3 = $7188 * (699,29 - 16,49) * 1,163/1000 = 5708$ [MWh]

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

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

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

• През разглеждания период в централата са имали работни часове две инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3.**

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	1.12.1960	21.04.1961	19.9.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	11 563 kJ/kg	11 563 kJ/kg	11 563 kJ/kg	- kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,81%	34,81%	34,81%	-%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,02%	81,02%	81,02%	-%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,56%	80,59%	80,56%	-%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,65%	26,68%	26,65%	-%

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

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

MWh	20 609,666	20 609,666	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) = **14 303,182 MWh**;

– в т.ч. Е_{собств.потребл.(филиал)} = 1951,110 (за Брикетна фабрика);

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.

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

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

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

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

Показатели за инсталация ТГ-1	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	47 687,000	46 240,000	1447,000	–
Електрическа енергия	MWh	17 943,072	17 943,072	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	81 353,000	79 667,110	1685,890	–

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	39 181,000	38 024,000	1157,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 754,768	14 754,768	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	66 840,000	65 491,986	1348,014	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	5985,000	5708,000	277,000	–
Електрическа енергия	MWh	2215,008	2215,008	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 158,000	9835,269	322,731	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	92 853,000	89 972,000	2881,000	–
Електрическа енергия	MWh	34 912,848	34 912,848	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	158 351,000	154 994,365	3356,635	–

• Потребена топлинна енергия: **102 249,084 MWh** (в т.ч. с водна пара – реализирана/продадена 89 972 MWh и 10 104 084 MWh за собствени нужди, както и с гореща вода – 2173 MWh за собствени нужди, от общата брутна ТЕ в размер на 102 519 MWh, в която влиза и ТЕ от добавъчна вода в размер на 2173 MWh).

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

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

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

$34\,912,848 \text{ MWh} - 14\,303,182 \text{ MWh} = 20\,609,666 \text{ MWh}$ – 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 **20 609,666 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **34 912,848 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 **34 912,848 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20 609,666 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2026	20 301,736	0	20 301,736	20 301,810	20 301	0,810	няма	няма	няма	няма
06/2026	20 609,666	0	20 609,666	20 610,476	20 610	0,476	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „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 юни 2026 г. са в размер на **20 610 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ АД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ АД, да бъдат издадени **20 610 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **20 610 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 **01.06.2026 г. до 30.06.2026 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 **09.07.2026 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 **01.06.2026 г. до 30.06.2026 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): **99,028 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: **0,231 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: **99 бр.;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.;**
- **ОБЩО: 99 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: **99 бр;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Сливен“, е **30 MW_e**;

• През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1, която е кондензационна турбина с два регулируеми паротбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	17 495 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	41,03%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,16%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,14%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	30,12%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	99,028	99,028	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **30,922 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	532,340	135,340	397,000	–
Електрическа енергия	MWh	129,950	129,950	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	826,989	331,046	495,944	–

- Потребена топлинна енергия: **243,220 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 (ΔF) 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_{бруто} = **6275,438 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:

129,950 MWh – 30,922 MWh = **99,028 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: 99,028 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 **129,950 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 **129,950 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **99,028 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 электропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП 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 ЕПМ	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
05/2026	5177,656	0	5177,656	5178,231	5178	0,231	0	0	0	0
06/2026	99,028	0	99,028	99,259	99	0,259	0	0	0	0

• От направената справка за м. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) – за месец юни 2026 г. са в размер на **99 бр.**

• От направената справка за м. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 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 юни 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 **99 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС** са в размер на **99 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени **99 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 99 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 **01.06.2026 г. до 30.06.2026 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 **10.07.2026 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 **01.06.2026 г. до 30.06.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **11 632,107 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: **0,226 MWh;**
- ЕРМ: **0,885 MWh;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,896 MWh;**

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

- ЕПМ: **11 632 бр.;**
- ЕРМ: **0 бр.;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.;**
- ОБЩО: **11 632 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: **11 632 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Русе-Изток“ е **420,91 MW_e**, в т.ч. **140,91 MW_e** на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин (топлофикационна част). Кондензационната част на централата не е предмет на разглеждане в настоящия доклад.

През разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от един вид инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова е приложена само **една справки по чл. 4, ал. 5** от Наредба № 7:

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

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

- номинална електрическа мощност **6,97 MW_e**;
- електрическа ефективност **45,10 %**;
- топлинна ефективност **39,90%**;
- обща ефективност **85,00%**;

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

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..

Година на въвеждане в експлоатация	18.01.2024 г.	18.01.2024 г.	18.01.2024 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 347 kJ/nm ³	35 347 kJ/nm ³	35 347 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,7°C	23,7°C	23,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,70%	49,70%	49,70%
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 $\eta_{\text{общо}}$	75,33%	75,27%	75,21%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,87%	17,87%	17,73%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	11 632,107	11 632,107		

• 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) = **1087,730 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	3037,137	3037,137	–	–
Електрическа енергия	MWh	4066,933	4066,933	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9430,672	9430,672	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2971,495	2971,495	–	–
Електрическа енергия	MWh	3998,584	3998,584	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9260,633	9260,633	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3480,646	3480,646	–	–
Електрическа енергия	MWh	4654,320	4654,320	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 816,047	10 816,047	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9489,278	9489,278	–	–
Електрическа енергия	MWh	12 719,837	12 719,837	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	29 507,352	29 507,352	–	–

• Потребена топлинна енергия: **6120,239 MWh**.

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

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

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

$12\,719,837\text{ MWh} - 1087,730\text{ MWh} = 11\,632,107\text{ MWh}$ – 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 **11 632,107 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

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

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

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е **по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **12 719,837 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **12 719,837 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 632,107 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	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)		
			Подаде-	Подаде-	Издаде	Дробен	Подадена	Подаде-	Издаде- Дробен

	месец	-ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	ната плюс дробен остатък от минал период	-ни серти- фикат и	остатък за следващ период	нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2026	16 764,668	0	16 764,668	16 765,226	16 765	0,226	0	0,885	0	0,885
06/2026	11 632,107	0	11 632,107	11 632,333	11 632	0,333	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. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „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 юни 2026 г. са в размер на **11 632 бр.**

• От направената справка за м. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „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 юни 2026 г. са в размер на **0 бр.**

• От направената справка за м. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „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 юни 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 **11 632 бр.**, като и **прехвърлените** към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ също са в размер на **11 632 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 11 632 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 0 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 0 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 11 632 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 01.06.2026 г. до 30.06.2026 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 **10.07.2026 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 **01.06.2026 г. до 30.06.2026 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): **14 652,064 MWh** – от енергийни блокове № 2, работил в топлофикационен режим;

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

- ЕПМ: **0,793 MWh**;

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

- ЕПМ: **14 652,857 MWh – 14 652 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **14 652 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

$D_{пп}$ – разход на прегрята пара, [t];

$i_{пп}$ – енталпия на парата, [kcal/kg];

$i_{дв}$ – енталпия на добавъчна вода, [kcal/kg],

„ТЕЦ – Бобов дол“ АД е приложил допълнителна справка заедно с останалите придружаващи заявлението документи, на основание чл. 4, ал. 4, т.13 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., с изчисление на Q_2 за всяка инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия поотделно, като е пояснил всяко число с кой уред се измерва, по следния начин:

			ТЕЦ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3
--	--	--	-----	------	------	------

	D _{пп} – разход на прегрята пара	t	24 628,982	-	24 628,982	-
	Налягане на парата	ata	12	-	12	-
	Температура на парата	°C	332	-	332	-
	i _{пп} – енталпия на парата	kcal/kg	744	-	744	-
	i _{вк} – енталпия на добавъчната вода	kcal/kg	16,3	-	16,3	-
	Q ₂ (полезна) =	MWh	20 843,879	-	20 843,879	-

Разходът на прегрята пара и нейните параметри, налягане и температура – се измерват от система за измерване на прегрята пара на колектор 12ата, която е доставена от фирма ЙОКОГАВА БЪЛГАРИЯ, включваща един блендов разходомер, монтиран на тръбата за пренос на парата. В близост, на тръбата е монтирана в джоб термосонда PT100. Трансмитерът за налягане и диференциално налягане са монтирани на подходяща стойка и са свързани с импулсни линии с вторичния прибор UHP03Flow.

- В КЕВР е получено писмо с вх. № **Е-03-17-32 от 13.08.2021 г.**, към което са приложени следните документи: копие на писмо (писмото) от „ТЕЦ Бобов дол“ АД до Министерство на енергетиката, Дирекция „Сигурност на енергоснабдяването и управление при кризисни ситуации“. В писмото е записано следното:

1. Монтирана е и е в работа, считано от **01.07.2021 г.**, система за измерване на количеството пара към консуматора „Хийт Енерджи“ ЕООД.

2. Към посочените в алгоритъма средства за измерване се представят следните сертификати и документи, както и снимков материал от монтажа:

- Свидетелство за калибриране № 2591A-E-21 на вторичен уред за измерване на налягането тип UHP03-Flow.

- Свидетелство за калибриране № 59-ГИ на БИМ за диафрагма за разход на пара.

- Сертификат за проверка на съответствието на SGS № 5001057/1 за измерване на разход на пара тип „Диафрагма камерна“ в съответствие с БДС EN ISO 5167-2:2003.

- Сертификат за калибриране на фирма YOKOGAWA за трансмитерите за налягане и разход

- Снимков материал от монтажа (който е приложен и към цитираното писмо от МЕ до КЕВР).

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

- ТЕЦ „Бобов дол“ е въглищна кондензационна топлоелектрическа централа. Съществуват изградени 3 бр. идентични енергийни блока (парогенератор, парна турбина, електрически генератор, силов трансформатор). Турбините на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 са едновалови тип „K-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 МРа. 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 МРа.

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

- Работилите инсталации в топлофикационен режим през разглеждания период са:

- **ТГ-1 (не е работила през периода) кондензационна турбина** с един регулируем паротурбинен и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;
- **ТГ-2 – кондензационна турбина** с един регулируем паротурбинен и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;
- **ТГ-3 – кондензационна турбина** с един регулируем паротурбинен и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3
Вид на инсталацията/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	8859 kJ/kg	- kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	42,46%	-%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	84,66%	-%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	53,36%	-%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	21,79%	-%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	43 269,459	43 269,459	няма	няма

***Забележка:** Към придружаващите заявления документи, дружеството е приложило и задължителния двустранен протокол за търговско мерене на изходните електромери, в рекапитулацията на който е записано количество в размер 43 339,849 MWh (43 339 848,667 kWh) – т.е. работила е ТГ-2 в топлофикационен режим.*

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери (към ЕПМ 110 kV за ТГ-1 и 220 kV за ТГ-2 и ТГ-3):

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **7123,769 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 1499,931 MWh;

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

– подавана от: ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV и от ТГ-2 и ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,972 (изчислен според количествата подадени към мрежите с различни напрежения) – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

- Общите показатели, за разглеждания период на инсталация ТГ-2, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	30 969,765	30 969,765	–	–
Електрическа енергия	MWh	50 393,228	17 064,341	–	33 328,887
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	152 469,228	60 042,128	–	92 427,173

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

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	30 969,765	30 969,765	–	–
Електрическа енергия	MWh	50 393,228	17 064,341	–	33 328,887
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	152 469,228	60 042,128	–	92 427,173

• **Потребена топлинна енергия: 30 969,765 MWh** (в т.ч. с **гореща вода** за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 9724,886 MWh и реализирана/продадена в размер на 401,000 MWh, както и с **пара** е реализирана/продадена 20 843,879 MWh).

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че тя за инсталация ТГ-2 е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на комбинираната електрическа енергия: ЕЕ от ВЕКП_{бруто} = 17 064,341 MWh;

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

$$17\,064,341 / 50\,393,228 = 0,338623694 \text{ (33,86\%)} - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП;}$$

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

1) $7123,769 * 0,338623694 = 2412,277 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$17\,064,341 \text{ MWh} - 2412,277 \text{ MWh} = \mathbf{14\,652,064 \text{ MWh}}$ – **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: **14 652,064 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-2 **е по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **17 064,341 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **17 064,341 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 652,064 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 на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2026	27 016,039	0	27 016,039	27 016,793	27 016	0,793	няма	няма	няма	няма
06/2026	14 652,064	0	14 652,064	14 652,857	14 652	0,857	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 06/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „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 юни 2026 г. са в размер на **14 652 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 14 652 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 14 652 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2026 г. до 30.06.2026 г.

Изказвания по т.3.:

Докладва Вл. Петров. В настоящия доклад са разгледани и описани 21 бр. заявления. От страна на работната група е извършена корекция на заявления брой сертификати за прехвърляне от „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, като са намалени от 154 бр. на 127 бр. до размера на определената квота. При останалите заявления не са установени неточности и несъответствия.

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: (в проекта на решение са изброени всичките 21 бр. заявители).

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

Пл. Младеновски 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 1.06.2026 г. до 30.06.2026 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 ЮНИ 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: 01.06.2026 г. ÷ 30.06.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 284 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 180,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 170,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 172,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,17%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,38%;
- 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: 30.06.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-10-06-26/0000000001 до № ЗСК-10-06-26/0000000154;

- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-06-26/000000001
до № ЗСК-10-06-26/000000127.

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: 01.06.2026 г. ÷ 30.06.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 35 318 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 9,365 MWh;
- потребена топлинна енергия: 9,365 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 7,204 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: -%; ДВГ2: 18,94%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: -%; ДВГ2: 78,66%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-32-06-26/000000001 до № ЗСК-32-06-26/000000003;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на „Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-06-26/000000001
до № ЗСК-32-06-26/000000003.

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: 01.06.2026 г. ÷ 30.06.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 280 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 277,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 21,924 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 331,700 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,42%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,74%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-4-06-26/000000001 до № ЗСК-4-06-26/000000301;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-4-06-26/000000001 до № ЗСК-4-06-26/000000229.

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: 01.06.2026 г. ÷ 30.06.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 339 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 294,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 317,730 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 993,856 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,57%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 89,12%;
- 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: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-6-06-26/000000001 до № ЗСК-6-06-26/000000943;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-6-06-26/000000001 до № ЗСК-6-06-26/000000943.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.06.2026 г. ÷ 30.06.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 309 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 948,306 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1 092,909 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 936,395 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,14%; ДВГ2: 29,88%;

- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,06%; ДВГ2: 90,19%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-37-06-26/000000001 до № ЗСК-37-06-26/000000890;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-37-06-26/000000001 до № ЗСК-37-06-26/000000001.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
- период на производство: 01.06.2026 г. ÷ 30.06.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 309 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 015,866 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1 175,254 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1 030,845 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,93%; ДВГ2: 28,06%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,06%; ДВГ2: 87,36%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-38-06-26/000000001 до № ЗСК-38-06-26/000000980;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-38-06-26/000000001 до № ЗСК-38-06-26/000000970.

7. 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: 01.06.2026 г. ÷ 30.06.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 355 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 97,789 MWh;

- потребена топлинна енергия: 124,777 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 98,079 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,61%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,64%;
- 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: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-44-06-26/000000001 до № ЗСК-44-06-26/000000093;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-44-06-26/000000001 до № ЗСК-44-06-26/000000093.

8. На „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжевия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 01.06.2026 г. ÷ 30.06.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 255 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 481,590 MWh;
- потребена топлинна енергия: 481,590 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 511,336 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,55%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,62%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-46-06-26/000000001 до № ЗСК-46-06-26/000000496;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-46-06-26/000000001 до № ЗСК-46-06-26/000000443

9. На „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, ул. „Старозагорско шосе“, База „Оранжерии Сливен“, с ЕИК 205061272, за:

- производствена централа/енергиен обект: КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“;
- местоположение на централата: гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;

- обща инсталирана електрическа мощност: 2,430 MW;
- период на производство: 01.06.2026 г. ÷ 30.06.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 309 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 204,531 MWh;
- потребена топлинна енергия: 204,531 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 205,972 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,71%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,95%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 2 899 999 лв.
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 7.01.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-36-06-26/0000000001 до № ЗСК-36-06-26/000000181;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-36-06-26/0000000001 до № ЗСК-36-06-26/000000181.

10. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки” № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 01.06.2026 г. ÷ 30.06.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 335 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3 092,420 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1 386,661 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2 714,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,92%; ДВГ2: 14,85%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,52%; ДВГ2: 75,53%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-5-06-26/0000000001 до № ЗСК-5-06-26/000002546;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-5-06-26/0000000001 до № ЗСК-5-06-26/000002546.

11. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република

България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 01.06.2026 г. ÷ 30.06.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 324 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 147,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 449,901 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1 437,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,85%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,60%
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-40-06-26/000000001 до № ЗСК-40-06-26/000001341;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-40-06-26/000000001 до № ЗСК-40-06-26/000001341.

12. 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: 01.06.2026 г. ÷ 30.06.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 288 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8 846,055 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5 121,205 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 9 553,250 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,50%; ДВГ2: 16,70%; ДВГ3: 17,43%; ДВГ5: 17,21%; ДВГ6: 16,54%; ДВГ7: 21,72%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,09%; ДВГ2: 76,52%; ДВГ3: 77,19%; ДВГ5: 78,66%; ДВГ6: 77,45%; ДВГ7: 76,59%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2026 г., Република България;

- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-21-06-26/000000001 до № ЗСК-21-06-26/0000009119;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФЕСС – от № ЗСК-21-06-26/000000001 до № ЗСК-21-06-26/0000009119.

13. 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: 01.06.2026 г. ÷ 30.06.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 293 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4 153,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2 961,681 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 4 116,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,36%; ДВГ2: 23,57%; ДВГ3: 22,49%; ДВГ4: 18,46%; ДВГ5: 22,13%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,31%; ДВГ2: 82,40%; ДВГ3: 81,37%; ДВГ4: 78,91%; ДВГ5: 81,24%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-26-06-26/000000001 до № ЗСК-26-06-26/000003941;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФЕСС – от № ЗСК-26-06-26/000000001 до № ЗСК-26-06-26/000002838.

14. 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: 01.06.2026 г. ÷ 30.06.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 306 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 533,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4 630,568 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 13 689,641 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,48%; ДВГ2: 19,96%; ДВГ3: 20,27%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,88%; ДВГ2: 78,20%; ДВГ3: 78,57%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ3: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 21.06.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-9-06-26/000000001 до № ЗСК-9-06-26/000012733;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-9-06-26/000000001 до № ЗСК-9-06-26/000012733.

15. 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: 01.06.2026 г. ÷ 30.06.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 326 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 24 867,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 696,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 25 249,695 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 20,12%; ДВГ1: 18,42%; ДВГ2: 18,40%; ДВГ3: 18,45%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 80,09%; ДВГ1: 65,28%; ДВГ2: 65,23%; ДВГ3: 65,32%;
- 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: 30.06.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-13-06-26/000000001 до № ЗСК-13-06-26/000023001;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-13-06-26/000000001 до № ЗСК-13-06-26/000023001.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- 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: 01.06.2026 г. ÷ 30.06.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 304 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 30 046,346 MWh;
- потребена топлинна енергия: 40 400,020 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 10 796,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: 10,24%; ТГ9: 11,07%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: 83,07%; ТГ9: 81,03%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-14-06-26/000000001 до № ЗСК-14-06-26/000007117;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-14-06-26/000000001 до № ЗСК-14-06-26/000007117.

17. 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: 01.06.2026 г. ÷ 30.06.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 291 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 61 355,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 35 107,778 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 810,070 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: -%; ТГ4: 14,88%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: -%; ТГ4: 87,33%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ-3: 05.07.2022 г.; ТГ4: 05.02.2019 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-15-06-26/000000001 до № ЗСК-15-06-26/000018013;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-15-06-26/000000001 до № ЗСК-15-06-26/000017316;
на „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-06-26/000017317 до № ЗСК-15-06-26/000018012.

18. 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: 01.06.2026 г. ÷ 30.06.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 563 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 89 972,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 102 249,084 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 34 912,848 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 26,65%; ТГ2: 26,68%; ТГ3: 26,65%; ТГ4: -%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,56%; ТГ2: 80,59%; ТГ3: 80,56%; ТГ4: -%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-18-06-26/000000001 до № ЗСК-18-06-26/000020610;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-18-06-26/000000001 до № ЗСК-18-06-26/000020610.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
- период на производство: 01.06.2026 г. ÷ 30.06.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 17 495 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 135,340 MWh;
- потребена топлинна енергия: 243,220 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 129,950 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 30,12%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,14%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-19-06-26/000000001 до № ЗСК-19-06-26/000000099;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-19-06-26/000000001 до № ЗСК-19-06-26/000000099.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;
- местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 420,91 MW;
- период на производство: 01.06.2026 г. ÷ 30.06.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 347 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 9 489,278 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6 120,239 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 12 719,837 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: -%; ТГ6: -%; ДВГ1: 17,87%; ДВГ2: 17,87%; ДВГ3: 17,73%;
- номинална ефективност на: ТГ5: -%; ТГ6: -%; ДВГ1: 75,33%; ДВГ2: 75,27%; ДВГ3: 75,21%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 18.01.2024 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва: от № ЗСК-20-06-26/000000001 до № ЗСК-20-06-26/000011632;
- УИН на прехвърлените СП, както следва: на ФСЕС – от № ЗСК-20-06-26/000000001 до № ЗСК-20-06-26/000011632.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
- местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
- период на производство: 01.06.2026 г. ÷ 30.06.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8 859 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 30 969,765 MWh;
- потребена топлинна енергия: 30 969,765 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 17 064,341 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: -%; ТГ2: 21,79%; ТГ3: -%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: 53,36%; ТГ3: -%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-47-06-26/000000001 до № ЗСК-47-06-26/0000014652;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-47-06-26/000000001 до № ЗСК-47-06-26/0000014652.

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

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

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

По т.4. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 17.06.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Девня Солар“ ЕАД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 17.06.2026 г. от „Девня Солар“ ЕАД 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-171 от 22.06.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 26.06.2026 г., на КЕВР от дружеството са изисквани допълнителна информация и документи, които са предоставени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 03.07.2026 г., на КЕВР.

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 ФЕЦ „Девня Солар“ с обща инсталирана мощност от 42,4 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от 58,99 MWp (DC), която ще бъде изградена в гр. Девня, общ. Девня, обл. Варна, „Промислена зона-юг“.

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. „Девня Солар“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 201091446, 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. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Девня Солар“ ЕАД има следния предмет на дейност: Придобиване, изграждане, експлоатация и управление на енергийни обекти за производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници, както и всякаква друга търговска дейност, незабранена от законите на Р България и за която не се изисква предварително разрешение (лицензия) от държавен орган, като в случай, че за някоя от гореизброените дейности се изисква разрешение, то такава ще бъде извършвана след получаването му.

Капиталът на дружеството е в размер на 4 304 400 евро, разпределен в 8 440 000 броя обикновени поименни акции с номинална стойност от 0,51 евро. Капиталът на „Девня Солар“ ЕАД е внесен изцяло.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от четиричленен съвет на директорите, като се представлява от Любомир Иванов Евстатиев и Георги Стефанов Пулев, в качеството им на изпълнителни директори, действащи поотделно.

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

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

т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2026/1465 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

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

С оглед горното, по отношение на „Девня Солар“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Видно от представения устав на „Девня Солар“ ЕАД, едноличен собственик на капитала на дружеството е РЕНАЛФА ИПП ГмбХ, чуждестранно юридическо лице дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Австрия, регистрирано в търговския регистър на Търговския съд във Виена под регистрационен номер FN 577040 р.

От представената от заявителя информация и документи се установява, че 100 % от дяловете на „Девня Солар“ ЕАД се притежават от РЕНАЛФА ИПП ГмбХ, чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност учредено съгласно законите на Р Австрия, регистрирано в търговския регистър на Търговския съд във Виена под регистрационен номер FN 577040 р. Заявителят е представил декларация за учредяване на РЕНАЛФА ИПП ГмбХ, от която е видно, че решенията на Общото събрание на дружеството се вземат с мнозинство повече от 50% (петдесет процента) от дадените гласове. Капиталът на РЕНАЛФА ИПП ГмбХ е разпределен между три юридически лица: Реналфа Соларпро Груп ГмбХ, „Инфагрийн IV“ ООД и Инфагрийн V“ ООД.

„Реналфа Соларпро Груп“ ГмбХ е чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност регистрирано съгласно законите на Р Австрия, под регистрационен номер 581201 h в Търговския регистър на Р Австрия, което притежава 70% от капитала на РЕНАЛФА ИПП ГмбХ и самостоятелно може да упражнява контрол върху дейността на заявителя. Капиталът на „Реналфа Соларпро Груп“ ГмбХ е разпределен между три физически лица: Иво Георгиев Прокопиев, Константин Василев Ненов и Иван Денчев Ненков. Съдружниците са граждани на Р България.

„Инфагрийн IV“ ООД е чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Р Франция, с регистрация в търговския фирмен регистър под номер 853 120 822 ТФР Париж, което притежава 19% от капитала на РЕНАЛФА ИПП ГмбХ и самостоятелно не може да упражнява контрол върху дейността на заявителя.

„Инфагрийн V“ ООД е чуждестранно юридическо лице - дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Р Франция, с регистрация в търговския фирмен регистър под номер 918 219 452 ТФР Париж, което притежава 11% от капитала на

РЕНАЛФА ИПП ГмбХ и самостоятелно не може да упражнява контрол върху дейността на заявителя.

Законният представител на „Девня Солар“ ЕАД, е декларирал, че към настоящия момент дружеството не се контролира пряко или косвено от лица, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим съгласно чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Във връзка с гореизложеното за „Девня Солар“ ЕАД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, „б“, „в“, „г“ и „д“ от НЛДЕ декларации от Любомир Евстатиев - в качеството си на изпълнителен директор на „Девня Солар“ ЕАД, Калина Стефанова-Пеловска - в качеството си на лице, определено да представлява „РЕНАЛФА“ АД, Любомир Евстатиев - в качеството си на член на Съвета на директорите и изпълнителен директор на „Девня Солар“ ЕАД, Юри Катанов - в качеството си на член на Съвета на директорите на „Девня Солар“ ЕАД и Георги Пулев – в качеството си на член на Съвета на директорите и изпълнителен директор на „Девня Солар“ ЕАД, 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.

„Девня Солар“ ЕАД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години. Дружеството е посочило като обосновка, че инвестиционният проект за изграждане на ФЕЦ предвижда монтиране на фотоволтаични панели, съответни носещи конструкции и кабели, чийто времеви ресурс е най-малко 25 години експлоатационен период. В тази връзка, е посочено, че предлаганият срок е оптимален и не съществуват пречки за предоставяне на лицензията за предложения срок, в съответствие с чл. 42, ал. 1 от ЗЕ и изискванията на Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката.

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)

„Девня Солар“ ЕАД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа, (ФЕЦ) „Девня Солар“, която ще бъде разположена в гр. Девня, общ. Девня, обл. Варна, с инсталирана мощност 42,4 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност 58,99 MWp (DC), предвидена да се въведе в експлоатация до м. август 2026 година, на два етапа:

- етап 1: Изграждане на БКТП 630 kVA (20/0,4 kV) в ПИ 20482.505.472, прилежащите кабелни линии 20 kV и оптично трасе до новата подстанция 110/20 kV;
- етап 2: Изграждане на ФЕЦ с номинална мощност 42,4 MW, 5 броя КТП 8960 kVA в имоти с идентификатори 20482.505.470, 20482.505.471, 20482.505.472, 20482.505.474, 20482.505.475, 20482.505.584 и съпътстваща технологична инфраструктура.

Във ФВ полета ще се използват идентични ФВ панели с мощност 650 и 655 Wp, инвертори и трансформаторни станции. Трансформаторните станции са свързани към новата подстанция 110/20 kV чрез кабелни линии 20 kV. Генераторното поле се състои от общо 90 404 бр. двулицеви, монокристални модули, Longi Solar, модели LR8-66HYD-650M и 655M. Преобразуването на DC в AC енергия ще се извършва от 132 бр. трифазни стрингови инвертора с обща номинална мощност 42 400 kW, модели Kehua Tech SPI300K-B-H X2 и SPI350K-B-H X2.

Конструкцията ще е статична, наземна, изработена от поцинкована стомана, с фиксиран наклон от 15° и южно изложение.

Обектът ще е осигурен с единна заземителна уредба и активна мълниезащитна система, съответстващи на действащите нормативи за безопасност. Проектните стойности на заземяване са под 10 ома за ФЕЦ и под 4 ома за подстанцията.

Хибридната централа ще включва две самостоятелни системи за съхранение на електрическа енергия (BESS), всяка с отделно разрешение за строеж и собствена техническа документация. И двете системи са свързани към 20 kV колекторна мрежа на общата повишаваща подстанция 110/20 kV и работят координирано чрез централната SCADA система.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

Присъединяването на ФЕЦ „Девня Солар“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД ще се извърши при условията на Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-3867 от 29.10.2025 г. Основните присъединителни съоръжения са следните:

- Изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV изградена на място, определено с ПУП;
- Телекомуникационна апаратура за подстанцията на обекта;
- Релейни защиты;
- Проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нов кабелен присъединителен електропровод 110 kV от подстанцията на обекта до ново поле 110 kV в ОРУ 110 kV на п/ст „Девня 1“
- Оборудване на ново поле 110 kV в ОРУ 110 kV на п/ст „Девня 1“;
- Разширение и реконструкция на ОРУ 110 kV на п/ст „Девня 1“ за изграждане на новото изводно поле в ОРУ на п/ст „Девня 1“;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникации в п/ст „Девня 1“;
- Апаратура за телекомуникации;
- Доставка на локални контролери;
- Система за търговско измерване на електрическа енергия и др.

В договора са определени правата и задълженията на страните по изграждане на отделните части от присъединителните съоръжения.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„Девня Солар“ ЕАД е представило график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична електрическа централа, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта, както и тяхната продължителност. В графика е включена и локална система за съхранение на електрическа енергия. Според предоставената информация енергийния обект следва да се въведе в експлоатация до края на месец юли 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, „Девня Солар“ ЕАД е предоставило в електронен формат инвестиционен проект за обект: фотоволтаична централа с инсталирана мощност 42,4 MW с пет броя КТП 8960 kVA и един брой БКТП 630 kVA. Дружеството е предоставило и в електронен формат инвестиционен проект за обект: подстанция 110/20 kV за присъединяване на ССЕБ, ФЕЦ и ВяЕЦ, с максимална отдавана мощност към преносната мрежа 100 MW.

За изграждането на ФЕЦ „Девня Солар“ са представени следните строителни книжа:

- Разрешение за строеж № 32 от 03.10.2025 г., издадено от главен архитект на община Девня за строителство на ФЕЦ с инсталирана мощност от 42,4 MW в ПИ 20482.505.470, ПИ 20482.505.471, ПИ 20482.505.472, ПИ 20482.505.474, ПИ 20482.505.475 и ПИ 20482.505.584 по КК на гр. Девня;

- Заповед № 2 от 26.05.2026 г. за допълване на Разрешение за строеж № 32 от 03.10.2025 г.;

- Разрешение за строеж № 23 от 30.07.2025 г., издадено от главен архитект на община Девня за строителство на повишаващата подстанция на ФЕЦ;

- Заповед № 1 от 16.03.2026 г. за допълване на Разрешение за строеж № 23 от 30.07.2025 г.

6.5. Оценка на наличния и прогнозният потенциал на ресурса

„Девня Солар“ ЕАД е предоставило доклад за оценката на наличния и прогнозния потенциал на ресурса за производство на енергия от възобновяеми и/или алтернативни енергийни източници. За изготвянето на доклада са взети предвид метеорологични данни и изчислителни процеси, като 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 членовете на Съвета на директорите на „Девня Солар“ ЕАД притежават опит и квалификация във връзка с реализирането на проекта по изграждане на новия енергиен обект. Към датата на подаване на заявлението, дружеството е производител на електрическа енергия – ФЕЦ „Девня“ с инсталирана мощност 4,8 MW, което предопределя опита на ръководния персонал във връзка с производството на електрическа енергия.

Към подаденото заявление са представени CV и дипломи на ръководния персонал, в т.ч. на Калина Пеловска, Любомир Евстатиев, Георги Пулев и Юрий Китанов.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извода, че „Девня Солар“ ЕАД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект ФЕЦ „Девня Солар“ с инсталирана мощност от 42,4 MW

(АС), 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:

„Девня Солар“ ЕАД е посочило, че общите инвестиционни разходи, предвидени за изграждането и въвеждането в експлоатация на нова фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност от 42,4 MW (АС), както и за изграждането на система за съхранение на електрическа енергия и за модернизация на съществуващата фотоволтаична централа с мощност от 4,8 MW (АС), са в размер на XXX хил. евро, с източници на финансиране, съответно: XXX% привлечени средства (XXX хил. евро) и XXX% собствени средства (XXX хил. евро). С оглед определяне стойността на инвестицията на енергийния обект, подлежащ на лицензиране, разходите за модернизация на съществуващата фотоволтаична централа в размер на XXX хил. евро и разходите за изграждане на система за съхранение на електрическа енергия в размер на XXX хил. евро, следва да се изключват от общите инвестиционни разходи, посочени от дружеството. В тази връзка, стойността на инвестицията, необходима за изграждането и въвеждането в експлоатация на ФЕЦ „Девня Солар“ с инсталирана мощност от 42,4 MW (АС), възлиза на XXX хил. евро.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства са представени „Индикативни условия за финансиране“ от две финансиращи институции: „XXX“ АД – XXX% дял на финансиране и „XXX“ АД – XXX% дял на финансиране, при следните условия:

7.1.1. Вид и размер на кредитната линия за срочен заем:

а) Транш 1 и Транш 2 – в общ размер на XXX хил. евро, предвидени за изграждане на нова фотоволтаична електрическа централа и модернизация на съществуваща фотоволтаична електрическа централа, както и за рефинансиране на текущ финансов кредит, отпуснат от „XXX“ във връзка с проекта и със салдо към XXX г. в размер на XXX хил. евро;

б) Транш 3 – в размер на XXX хил. евро, предвидени за изграждане на система за съхранение на електрическа енергия (BESS).

7.1.2. Лихвена база и лихвен марж на кредитната линия за срочен заем – XXX EURIBOR плюс надбавка от XXX%.

7.1.3. Срок на усвояване на кредитната линия за срочен заем: до XXX г.

7.1.4. Срок на погасяване на кредитната линия за срочен заем: до XXX г.

7.1.5. Обезпечения: наред с други, залог на търговско предприятие с индивидуализиране на активите (съществуващи и бъдещи), залог върху акции, сметки, вземания и други споразумения/договори.

Допълнително договорена кредитна линия за ДДС, в общ размер на до XXX хил. евро, за срок не по-късно от XXX месеца след датата на въвеждане в експлоатация на енергийния обект и при лихва, формирана от XXX EURIBOR плюс надбавка от XXX%.

Като доказателство за собствените финансови средства дружеството е представило Протокол с решения на Съвета на директорите на „Девня Солар“ ЕАД от XXX г. с взето решение по т. XXX в него: Собствените средства, необходими за изграждането на ФЕЦ „Девня Солар“ се осигуряват от: XXX и Заемните средства, осигурени от XXX, по договор, подписан на XXX г., изменен с анекс от XXX г., при лимит на заема от XXX хил. евро, като към датата на решението са усвоени XXX евро от заемния лимит. Дружеството е представило копия от Договор за заем от XXX г. и анекс към него от XXX г., сключени от XXX (заемодател) и „Девня Солар“ ЕАД (заемополучател).

7.2. Финансови резултати от дейността на „Девня Солар“ ЕАД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Девня Солар“ ЕАД е представило одитирани годишни финансови отчети за 2023 г., 2024 г. и 2025 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2023 г. – печалба в размер на 1 940 хил. лв.;
- за 2024 г. – печалба в размер на 2 996 хил. лв.;
- за 2025 г. – печалба в размер на 1 442 хил. лв.

Финансовите резултати за посочените периоди са положителни и са в резултат от производството и продажбата на електрическа енергия, произведена от фотоволтаична електрическа централа „Девня“ с инсталирана мощност 4,8 MW (AC).

7.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект

„Девня Солар“ ЕАД е предоставило финансов модел за периода 2026 г. – 2050 г., както и бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на новия енергиен обект ФЕЦ „Девня Солар“, 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 ФЕЦ „Девня Солар“ (2026 г.) е в размер на XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода 2026 г. – 2050 г. възлиза на XXX MWh, при заложена деградация от XXX%. За разглеждания период произведените количества електрическа енергия от съществуващият енергиен обект ФЕЦ „Девня“ възлизат на XXX MWh. Прогнозите на дружеството са произведената електроенергия от ФЕЦ „Девня Солар“ да се продава на Българската Независима Енергийна Борса (БНЕБ), въз основа на дългосрочен договор за покупко-продажба на електроенергия, сключен с „XXX“ АД;

- цените, по които дружеството предвижда да продава произвежданата електрическа енергия от ФЕЦ „Девня Солар“ варират от XXX евро/MWh през 2026 г. до XXX евро/MWh през 2050 г. За определяне на продажните цени са използвани прогнозните цени за соларен профил за Р България от месец XXX г. на водещата международна агенция за анализи и прогнози на енергийния пазар Аурора Енерджи Рисърч;

- очакваните 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 с разходи за амортизация на активите и финансови разходи, свързани с финансирането.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в следващата таблица:

№	ВИД	Стойности
1.	Инсталирана мощност – соларен парк	42,4 MW
2.	Стойност на инвестицията, в т. ч.:	XXX хил. евро
2.1.	Стойност на инвестиция – ФЕЦ „Девня Солар“	XXX хил. евро
2.2.	Стойност на инвестиция – батерия	XXX хил. евро
2.3.	Стойност на инвестиция – модернизация на ФЕЦ „Девня“	XXX хил. евро
2.4.	Собствени средства	XXX хил. евро
2.5.	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. – 2050 г. дружеството предвижда да реализира приходи от продажба на електрическа енергия, в т. ч.: чрез системата за съхранение на електрическа енергия и фотоволтаичната централа с мощност от 4,8 MW (AC), 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 XXX г. – XXX г., отразяващи периода на обслужване на

привлечените средства, съгласно условията, посочени в представената индикативна оферта за финансиране. 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 банките кредитори.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени 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%;

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 „Девня Солар“ ЕАД е финансово ефективен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана мощност 42,4 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 ФЕЦ „Девня Солар“, с обща инсталирана мощност от 42,4 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от 58,99 MWp (DC), която ще бъде изградена в гр. Девня, общ. Девня, обл. Варна, „Промислена зона-юг“, са спазени всички изисквания на действащата нормативна уредба в областта на околната среда. В тази връзка, заявителят е представил следните документи:

- Писмо с изх. № 26-00-2587 от 14.03.2025 г. от Регионална инспекция по околна среда и води – Варна (РИОСВ – Варна) относно инвестиционно предложение което предвижда изграждане в ПИ с идентификатор 20482.505.472, гр. Девня на локално съоръжение за съхранение на електрическа енергия чрез батерии, изграждане в ПИ с идентификатор 20482.505.584 по КККР на гр. Девня на повишаваща подстанция 110/20 kV за присъединяване на ССЕБ и на Хибридна електроцентрала (ФЕЦ И ВяЕЦ) и изработване на План схема и изграждане на кабелен присъединителен електропровод 110 kV и оптичен кабел. Видно от неговото съдържание е, че за бъдещи инвестиционни намерения, които възложителят предвижда на по-късен етап от реализирането на ИП, същият следва да извърши писмено уведомяване на РИОСВ-Варна, преди тяхното одобряване по реда на специален закон и преди стартиране на тяхната реализация;

- Писмо с изх. № 26-00-5542 от 03.07.2025 г. от РИОСВ – Варна относно инвестиционно предложение за изграждане на нова фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност 42,4 MW. Преценката на компетентния орган е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

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 „Девня Солар“ ЕАД:

Дружеството е представило следните документи, удостоверяващи притежаваните вещни права върху имотите, които ще послужат за изграждане на ФЕЦ „Девня Солар“ ЕАД:

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти с вх. рег. № 1236 от 20.05.2025 г., акт № 91, том IV, дело № 708, вписан в Служба по вписвания – гр. Девня за ПИ 20482.505.471, ПИ 20482.505.475 и ПИ 20482.505.584.

Представени са и скици за цитираните поземлени имоти за ФЕЦ „Девня Солар“.

Дружеството е посочило, че ПИ 20482.505.470, ПИ 20482.505.472 и ПИ 20482.505.474 са придобити чрез апорт (вписано в ТРРЮЛНЦ увеличение на капитала чрез непарична вноска). Представено е като приложение извлечение от ТРРЮЛНЦ и Устава на дружеството.

10. Информация, към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 17.06.2026 г., която представлява защитена по закон информация:

„Девня Солар“ ЕАД 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:

- данните, посочени в документацията относно правния статус на дружествата по веригата на собствеността, клаузите на представените договори (нотариални актове и договори за заем), включително ценови клаузи на същите, параметрите на банковите кредити, посочени в съгласуваните условия за банков кредит, данни за банките, които ще финансират дружеството, данните и информацията, посочени в приложения бизнес план, включително относно стойност на инвестицията, прогнозно производство на електрическа енергия, прогнозни цени на електрическа енергия, приходи от електрическа енергия, инвестиционни разходи, източници на финансиране и размер на финансирането, включително параметрите на осигурено финансиране привлечено и/или собствено, предвидено хеджиране и прогнозни разходи за осъществяване на дейността;

- представените данни за физическите лица (посочване с три имена, ЕГН на физическите лица, представляващи дружеството и неговия пълномощник, както и други данни, които могат да се квалифицират като лични данни).

Дружеството е посочило, че в случай, че посочените данни бъдат разкрити публично, то същите биха могли да предоставят неконкурентно предимство на други участници на енергийния пазар, както и ще се достигне до нарушение на договорни клаузи с финансиращите институции и третото лице – Аурора Енерджи Рискърч.

С оглед съдържанието на цитираните данни, информация и документи и обстоятелството, че същите представляват търговска тайна, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на процедурата по приемане на решение от страна на Комисията по подаденото заявление.

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 горецитираната 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 ФЕЦ „Девня Солар“ с обща инсталирана мощност от 42,4 MW (AC).

По отношение на структурата на собственост и контрол на дружеството, видно от представения устав на „Девня Солар“ ЕАД, едноличен собственик на капитала на дружеството е РЕНАЛФА ИПП ГмбХ, чуждестранно юридическо лице дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Австрия, регистрирано в

търговския регистър на Търговския съд във Виена. Описани са взаимоотношенията между отделните юридически лица. Законният представител на „Девня Солар“ ЕАД е декларирал, че към настоящия момент дружеството не се контролира пряко или косвено от лица, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим.

По отношение на срока на лицензията, въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения следва да бъде определен на 25 години.

По отношение на технически параметри на енергийния обект, същият ще се изгражда на два етапа. Представен е Договор за присъединяване към преносната електрическа мрежа и график за строителството на енергийния обект.

По отношение на документи във връзка с изграждането на енергийния обект са представени разрешения за строеж.

Може да се направи извода, че „Девня Солар“ ЕАД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект ФЕЦ „Девня Солар“ с инсталирана мощност от 42,4 MW (AC), със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за етапното изграждане на енергийния обект.

По отношение на източниците на финансиране, „Девня Солар“ ЕАД е посочило, че общите разходи са в размер на XXX хил. евро, с източници на финансиране XXX% привлечени средства и XXX% собствени средства. Представена е индикативна оферта за финансиране от „XXX“ АД и „XXX“ АД, както и Протокол с решения на Съвета на директорите на „Девня Солар“ ЕАД.

„Девня Солар“ ЕАД е предоставило финансов модел за периода 2026 г. – 2050 г., както и бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г.

По отношение на доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда са предоставени съответните писма на РИОСВ – Варна. 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, дружеството е представило нотариален акт и скици за цитираните поземлени имоти

„Девня Солар“ ЕАД 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 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Девня Солар“ ЕАД;
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 провеждане на открито заседание на 22.07.2026 г. от 10:00 часа. 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 ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 17.06.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Девня Солар“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 22.07.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Девня Солар“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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 четвърта** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

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

По т.5. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 26.05.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, преди изграждане на енергийния обект, подадено от „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 26.05.2026 г. от „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката (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-143 от 29.05.2026 г. на председателя на КЕВР. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 02.06.2026 г., 12.06.2026 г. и 26.06.2026 г. от дружеството са изисквани допълнителна информация и документи. Те са представени от „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД с писма към вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 08.06.2026 г., 09.06.2026 г., 22.06.2026 г., 03.07.2026 г. и 06.07.2026 г.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката са установени следните факти и са направени съответните 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 енергийният 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 електрическа централа (ФЕЦ) „Монтанезиум Солар“ с инсталирана мощност – 70 MW (AC), в землището на с. Крапчене, община Монтана, област Монтана и присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа, по-подробно описани в т. 6.2 по-долу.

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

2. „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207057851, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление Република България, област София, община Столична, п. к. 1766, гр. София, район „Младост“, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, сграда 12Б, ет. 2, офис 208, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД има следния предмет на дейност: проектиране и изграждане на енергийни обекти; производство и продажба на електрическа енергия; консултантски услуги в областта на енергетиката; покупка на стоки или други вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид; търговско представителство и посредничество; покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба.

Капиталът на дружеството е в размер на **511,00 евро**, изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Хрисостомос Спиропулос, гръцки гражданин, в качеството му на управител.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален

данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите, по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите, утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), 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., публикуван е в Официалния вестник на Европейския съюз, C/2026/1465, и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

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

С оглед горното, по отношение на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

След направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от представените от заявителя документи се установява, че капиталът на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД е в размер на 511,00 (петстотин и единадесет) евро, разпределен в 100 (сто) равни дяла, всеки от които с номинална стойност от по 5,11 евро (пет евро и единадесет евроцента). Капиталът на дружеството е изцяло внесен.

Въз основа на учредителен акт на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД се установява, че едноличен собственик на капитала на дружеството е МЕТКА ЕГН СОЛАР 5 СЛ.

МЕТКА ЕГН СОЛАР 5 СЛ е чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Испания с регистрационен номер В71384127. Едноличен собственик на МЕТКА ЕГН СОЛАР 5 СЛ е Метка – ЕГН ООД, чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Кипър с регистрационен номер НЕ 343336. Едноличен собственик на Метка – ЕГН ООД е МЕТЛЕН ЕНЕРДЖИ ЕНД МЕТАЛС Сингъл Мембър С.А., чуждестранно юридическо лице – акционерно дружество, учредено съгласно

законите на Р Гърция, с регистрационен номер 000757001000. Едноличен акционер в МЕТЛЕН ЕНЕРДЖИ ЕНД МЕТАЛС Сингъл Мембър С.А. е МЕТЛЕН ЕНЕРДЖИ ЕНД МЕТАЛС ПЛС - чуждестранно юридическо лице - публично дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Обединеното кралство с регистрационен номер 15944520, и чиито акции са публично търгувани на борсов пазар. По отношение на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД не се установяват дружества - регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, които пряко или косвено го контролират.

Във връзка с гореизложеното, за „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД не е налице забраната по чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, „б“, „в“, „г“ и „д“ от НЛДЕ декларации от Хрисостомос Спиропулос, управител на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД, се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството; заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност. Управителят на дружеството е представил и декларация по чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, като е декларирал, че предоставената информация е вярна и точна.

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.

„МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет) години, като обосновката на дружеството е, че същият е необходим за осигуряване на дългосрочна стабилност и предвидимост при осъществяване на дейността по производство на електрическа енергия. Той ще позволи ефективно планиране, експлоатация и възвръщаемост на направените инвестиции. Срокът е съобразен с жизнения цикъл на енергийните съоръжения и ще осигури възможност за тяхната пълноценна и ефективна експлоатация.

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) „Монтанезиум Солар“

„МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД ще изгради обект за производство на електрическа енергия – фотоволтаична електрическа централа „Монтанезиум Солар“ (ФЕЦ „Монтанезиум Солар“) с инсталирана мощност 70 MW (AC) и номинална пикова мощност 70,17 MWp. Обектът ще бъде разположен в землището на с. Крапчене, общ. Монтана, върху

поземлени имоти (ПИ) с идентификатори 39503.11.360 и 39503.11.361 с обща площ 670 224 кв.м. На площадката ще бъдат монтирани общо 9 метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) – 3 броя тип SUNGROW MVS8960-LV и 6 броя тип SUNGROW MVS6400-LV. Те ще служат за връзка към КРУ 33 kV в предвидената за изграждане повишаваща подстанция 33/110 kV (ситуирана в ПИ 39503.11.360), откъдето чрез ОРУ 110 kV ще се осъществи присъединяването към преносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в п/ст „Монтана“.

В имотите дружеството предвижда да разположи **общо 113 736 броя фотоволтаични модули** JA Solar върху едноосна тракерна конструкция, от които 68 460 броя фотоволтаични модули JA Solar JAM66D45 с единична мощност 615 W_p и 45 276 броя фотоволтаични модули JA Solar Solar JAM66D45 с единична мощност 620 W_p, с което общата пикова мощност на централата ще достигне 70,174 MW_p.

Фотоволтаичният модул се състои от 132 броя N-тип монокристални TOPCon фотоволтаични клетки, разположени в матрица 6×22. Модулът е двуплицев, с предпазно стъкло от двете страни с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и висок коефициент на пропускане на светлината (над 91%). Той осигурява по-висок двуплицев добив, изключително ниска деградация (LID/LeTID) и подобрена работа при ниска осветеност. Двойното стъкло защитава от екстремни климатични условия, докато двуплицевият дизайн улавя допълнителна енергия от отразената слънчева светлина (албедо ефект).

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Използваните в настоящия проект за ФЕЦ модули JAM66D45 LB с мощност 615/620 W_p притежават съответно коефициент на полезно действие съответно 22,5% и 22,7% при следните характеристики:

- Висока производителност;
- 30 години гаранция за 87,4% от мощността;
- Лесно инсталиране с използване на конвенционални кабели;
- Висококачествено производство при 100% краен контрол със съставяне на протокол за изпитване на всеки модул поотделно;
- Рамки от висококачествен екструдирани алуминий;
- Предпазни темперирани стъкла с ниско съдържание на желязо с висок коефициент на пропускане.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия (DC) от фотоволтаичните панели в променливотокова (AC) ще се осъществява с помощта на **201 стрингови инвертора** SUNGROW SG350HX. Те ще бъдат монтирани в непосредствена близост до съответните полета от стрингове. Преобразуваната електрическа енергия от всеки инвертор ще се отдава към повишаващи трансформатори, разположени в **общо 9 броя метални комплектни трансформаторни поста** (МКТП) SUNGROW. От тях 3 броя са тип SUNGROW MVS8960-LV с AC мощност 8 960 kVA, а останалите 6 броя – тип SUNGROW MVS6400-LV с AC мощност 6 400 kVA при 40°C.

Към инверторите ще се присъедини съответният брой стрингове, като всеки стринг е съставен от 28 броя последователно свързани модула. **Общият брой на стринговете е 4062**. Всеки инвертор ще се присъедини към съответната трансформаторна станция чрез подземни кабели 800 V. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни шкафове, съвместими с използваната инверторна система.

МКТП ще бъдат разположени в същите имоти, в които ще се изгради централата. Те ще бъдат фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен МКТП ще бъде присъединен към разпределителната уредба на нова повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена на площадката.

Отдаването на произведената от ФЕЦ електрическа енергия в мрежата ще се осъществява посредством връзка от новата повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в ПИ 39503.11.360 в землището на с. Крапчене чрез нова подземна линия 110

kV до точката на присъединяване в ново поле в ОРУ 110 kV на подстанция „Монтана“. Кабелните връзки в имотите ще бъдат изпълнени с подземни кабели тип NAXS(F)2Y 20/36 kV 1x400/25 mm² и NAXS(F)2Y 20/36 kV 1x630/25 mm², положени директно в изкоп. Трасетата на кабелите ще бъдат съобразени с разположението на стринговете и обслужващите пътища.

За присъединяването на обекта към електропреносната мрежа 110 kV на „ЕСО“ ЕАД са проектирани следните присъединителни съоръжения: нова повишаваща подстанция 33/110 kV, на място, определено с подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ); телекомуникационна апаратура за подстанцията на обекта и релейни защиты; нов кабелен присъединителен електропровод 110 kV с OPGW от подстанцията на обекта до ново поле 110 kV в ОРУ 110 kV на подстанция 110/20 kV „Монтана“; кабелиране в границите на имота на подстанция „Монтана“ на изводи 20 kV; оборудване на ново поле в ОРУ 110 kV на подстанция „Монтана“; реконструкция и разширение на ОРУ 110 kV на подстанция „Монтана“; реконструкция на ветрилото на електропроводите високо напрежение пред подстанцията чрез изместване на електропроводи 110 kV „Чернила“, „Боровци“ и „Кутловица“; технически средства за телемеханика и телекомуникация за подстанция „Монтана“; система за търговско измерване на количеството електрическа енергия в подстанция „Монтана“.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

Относно присъединяването на ФЕЦ „Монтанезиум Солар“ към електропреносната мрежа заявителят е представил Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-3589 от 01.04.2025 г., сключен между „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с **инсталирана мощност 70 MW**, в поземлени имоти с идентификатори 39503.11.360 и 39503.11.361, в село Крапчене, община Монтана, област Монтана. С договора са уредени правата и задълженията на страните, свързани с присъединяването на обекта.

Присъединяването на обекта ще се извърши чрез:

- Нова повишаваща подстанция 33/110 kV, на място, определено с подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ);
- телекомуникационна апаратура за подстанцията на обекта;
- релейни защиты;
- нов кабелен присъединителен електропровод 110 kV с OPGW от подстанцията на обекта до ново поле 110 kV в ОРУ 110 kV на подстанция 110/20 kV „Монтана“;
- кабелиране в границите на имота на подстанция „Монтана“ на изводи 20 kV;
- оборудване на ново поле в ОРУ 110 kV на подстанция „Монтана“;
- реконструкция и разширение на ОРУ 110 kV на подстанция „Монтана“;
- реконструкция на ветрилото на електропроводи високо напрежение пред подстанцията чрез изместване на електропроводи 110 kV „Чернила“, „Боровци“ и „Кутловица“;
- технически средства за телемеханика и телекомуникация за подстанция „Монтана“;
- система за търговско измерване на количеството електрическа енергия в подстанция „Монтана“.

Представено е и Допълнително споразумение № 1 от 07.01.2026 г. към Договор за присъединяване № ДГ-ПР-110-3589 от 01.04.2025 г., с което страните са се споразумели за изменение на съществуващи и създаване на нови разпоредби в договора.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД е представило подробен график със срокове за строителството на ФЕЦ „Монтанезиум Солар“ с инсталирана мощност 70 MW (AC) и съоръженията за присъединяване към електропреносната мрежа. Обобщени данни за планираните дейности по проекта са представени по-долу, както следва:

Планирани дейности по проекта	Начална дата	Крайна дата
1. ИНЖЕНЕРИНГ И РАЗРЕШИТЕЛНИ	13.10.2023 г.	01.10.2025 г.
1.1. Междусистемна линия 110 kV	16.8.2025 г.	25.9.2025 г.
1.2. Фотоволтаична централа	29.3.2024 г.	11.9.2024 г.
1.3. Подстанция на централата	30.3.2024 г.	21.2.2025 г.
1.4. Разширение на подстанция Монтана	13.10.2023 г.	1.10.2025 г.
2. ПОРЪЧКИ ЗА ОБОРУДВАНЕ	12.9.2024 г.	19.9.2025 г.
2.1. Фотоволтаична централа	12.9.2024 г.	20.11.2024 г.
2.2. Подстанция на централата	22.2.2025 г.	17.3.2025 г.
2.3. Кабелна линия 110 kV	3.9.2025 г.	19.9.2025 г.
2.4. Разширение на подстанция Монтана	16.8.2025 г.	19.9.2025 г.
3. ДОСТАВКА НА ОБОРУДВАНЕ (DAP)	5.10.2024 г.	26.1.2026 г.
3.1. Фотоволтаична централа	5.10.2024 г.	01.10.2025 г.
3.2. Подстанция на централата	18.3.2025 г.	16.12.2025 г.
3.3. Кабелна линия 110 kV	20.9.2025 г.	14.1.2026 г.
3.4. Разширение на подстанция Монтана	20.9.2025 г.	26.1.2026 г.
4. СТРОИТЕЛСТВО НА ФОТОЕЛЕКТРИЧНА ЦЕНТРАЛА	22.2.2025 г.	24.11.2025 г.
4.1. Мобилизация	22.2.2025 г.	28.3.2025 г.
4.2. Строителни работи	29.3.2025 г.	30.10.2025 г.
4.3. Механични работи	27.5.2025 г.	18.11.2025 г.
4.4. Електромонтажни работи	30.7.2025 г.	24.11.2025 г.
5 СТРОИТЕЛСТВО – РАЗШИРЕНИЕ НА ПОДСТАНЦИЯ „МОНТАНА“	2.10.2025 г.	11.4.2026 г.
6. СТРОИТЕЛСТВО – ПОВИШАВАЩА ПОДСТАНЦИЯ	18.7.2025 г.	18.4.2026 г.
6.1. Мобилизация	18.7.2025 г.	9.8.2025 г.
6.2. Строителни работи	11.8.2025 г.	4.12.2025 г.
6.3. Електромеханични работи	5.12.2025 г.	12.2.2026 г.
6.4. Въвеждане в експлоатация	13.2.2026 г.	7.3.2026 г.
6.5. Захранване – 72-часов тест за кабелна линия за високо напрежение и повишаваща подстанция	13.4.2026 г.	18.4.2026 г.
7. СТРОИТЕЛСТВО – КАБЕЛНА ЛИНИЯ 110 kV	15.1.2026 г.	3.4.2026 г.
7.1. Изкопни дейности, полагане на кабели, запълване на траншея и монтаж на кабелни аксесоари	15.1.2026 г.	31.3.2026 г.
7.2. Тестване и въвеждане в експлоатация	01.4.2026 г.	03.4.2026 г.
8. ИЗПИТВАНЕ И ПУСКАНЕ В ЕКСПЛОАТАЦИЯ НА ФОТОВОЛТАИЧНАТА ЦЕНТРАЛА	14.10.2025 г.	17.12.2025 г.
9. Механично завършване на фотоволтаична централа	18.11.2025 г.	18.11.2025 г.
10. Завършване на електрическото свързване на фотоволтаична централа	17.12.2025 г.	17.12.2025 г.
11. Захранване с енергия	21.4.2026 г.	18.6.2026 г.
12. Издаване на разрешение за ползване	28.4.2026 г.	18.6.2026 г.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД е представило в електронен формат изготвените инвестиционни работни проекти по всички части относно изграждане на енергийния обект: „Фотоволтаична електроцентрала с номинална генераторна мощност 70 MW, находяща се в ПИ

39503.11.360 и ПИ 39503.11.361, с. Крапчене, общ. Монтана“, както и за присъединителните електрически съоръжения към електропреносната мрежа.

Представени са и следните документи:

- Разрешение за строеж № 97 от 10.09.2024 г. за строеж: „Фотоволтаична електроцентрала с номинална генераторна мощност 70 MW“, в поземлени имоти с идентификатори 39503.11.360 и 39503.11.361, по кадастралната карта на село Крапчене, община Монтана, издадено от Главния архитект на Община Монтана, влязла в сила на 02.10.2024 г.;

- Разрешение за строеж № 20 от 20.02.2025 г. за строеж: „Повишаваща подстанция 33/110 kV към ФЕЦ с номинална генераторна мощност 70 MW“ – втора категория съгласно чл. 137, ал. 1, т. 2, буква „ж“ от ЗУТ, издадено от Главния архитект на Община Монтана, влязла в сила на 14.03.2025 г.

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

„МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД е представило Симулационен доклад за проект „Монтана“, изготвен от MYTILINEOS S.A (Гърция), с помощта на специализиран софтуер PVsyst (v.7.4.8) с база от метеорологични данни и изчислителни процеси, като при симулацията са отчетени различни фактори, като: 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 прогнознния енергиен потенциал за изграждане на фотоволтаичната електрическа централа, загубите на енергия и други технически данни.

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД е уведомило компетентния териториален орган по опазване на околната среда – Регионална инспекция по околна среда и води – Монтана (РИОСВ – Монтана). Проведени са приложимите процедури по Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР) и Закона за защитените територии (ЗЗТ). За доказване на тези обстоятелства, дружеството е представило в КЕВР следните документи:

- Писмо с изх. № 4327 от 29.12.2022 г. от РИОСВ – Монтана с приложено Решение № МО 85-ЕО/2022 г. за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка на Проект за частично изменение на Общ устройствен план на община Монтана и проект за ПУП-ПЗ в обхвата на поземлени имоти с идентификатори 39503.11.360 и 39503.11.361 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Крапчене, общ. Монтана. Видно от съдържанието на цитираното решение е, че преценката на компетентния орган е да не се извършва екологична оценка на проекта, при прилагането на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. В решението са изложени подробни мотиви за извършената преценка на компетентния орган, както и условия, които следва да се спазят при реализацията на инвестиционния проект;

- Писмо с изх. № 7000-23 от 17.03.2023 г. от РИОСВ – Монтана относно инвестиционно предложение „Изграждане и експлоатация на фотоволтаична централа (ФЕЦ) „Монтанезиум Солар“ в поземлен имот с идентификатор 39503.11.360 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Крапчене, общ. Монтана, от което се установява, че при реализацията на инвестиционното намерение няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от екологичната мрежа „НАТУРА 2000“, с оглед на което не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- Писмо с изх. № 7000-24 от 17.03.2023 г. от РИОСВ – Монтана относно инвестиционно предложение „Изграждане и експлоатация на фотоволтаична централа (ФЕЦ) „Крапчене Солар“ в поземлен имот с идентификатор 39503.11.361 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Крапчене, общ. Монтана, от което се установява, че при реализацията на инвестиционното предложение няма вероятност от отрицателно

въздействие върху защитени зони от екологичната мрежа „НАТУРА 2000“, с оглед на което не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- Писмо с изх. № 7000-24-(2) от 03.01.2024 г. от РИОСВ – Монтана относно промяна на възложителя на инвестиционно предложение „Изграждане и експлоатация на фотоволтаична централа (ФЕЦ) „Крапчене Солар“ в поземлен имот с идентификатор 39503.11.361 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Крапчене, общ. Монтана, за което е издадено писмо с изх. № 7000-24 от 17.03.2023 г. на РИОСВ – Монтана и на ИП „Изграждане и експлоатация на фотоволтаична централа (ФЕЦ) „Монтанезиум Солар“ в поземлен имот с идентификатор 39503.11.360 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Крапчене, общ. Монтана, за което е издадено писмо с изх. № 7000-23 от 17.03.2023 г. от РИОСВ – Монтана. Подадената информация за промяна се счита за уведомяване на компетентния орган по околна среда, като „Монтанезиум Солар“ ООД се счита за приемник на правата и задълженията, произтичащи от издадените писма;

- Писмо с изх. № 7000-194-(5) от 22.03.2024 г. от РИОСВ – Монтана с приложено решение № МО 15-ЕО/2024 г. за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка на Подробен устройствен план – парцеларен план за изграждане на подземна кабелна линия 110 kV за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа в ПИ с идентификатори 39503.11.360 и 39503.11.361 по КККР на с. Крапчене, общ. Монтана към подстанция Монтана, находяща се в ПИ с идентификатор 48489.32.27 по КККР на гр. Монтана. Видно е от съдържанието на цитираното решение, че преценката на компетентния орган е да не се извършва екологична оценка на проекта, при прилагането на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. В решението са изложени подробни мотиви за извършената преценка на компетентния орган;

- Писмо с изх. № 7000-1302-(1) от 05.11.2025 г. от РИОСВ – Монтана относно ИП „Изграждане на подземен електропровод 110 kV и оптичен комуникационен кабел към него за присъединяване на ФЕЦ, разположена в ПИ с идентификатори 39503.11.360 и 39503.11.361 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Крапчене, общ. Монтана до шинната система на подстанция Монтана, разположена в ПИ с идентификатор 48489.32.27 по КККР на гр. Монтана, от което се установява, че при реализацията на инвестиционното предложение няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от екологичната мрежа „НАТУРА 2000“, с оглед на което не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- Писмо с изх. № 26-00-167-3 от 17.04.2026 г. от РИОСВ – Монтана относно ИП „Реконструкция, разширение и преустройство на съществуващата подстанция в ПИ с идентификатор 48489.32.27 по КККР на гр. Монтана“ и ПУП – ПЗ за ПИ с идентификатор 48489.32.27 по КККР на гр. Монтана, от което се установява, че при реализацията на инвестиционното предложение и свързания с него план няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони, с оглед на което не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- Писмо с изх. № 70-00-540-1 от 27.05.2026 г. от РИОСВ – Монтана относно инвестиционно предложение „Изграждане на подземен кабелен присъединителен електропровод 110 kV и оптичен кабел, между подстанция 110/33 kV за присъединяване на ФЕЦ с номинална генераторна мощност 70 MW, находяща се в ПИ с идентификатор 39503.11.360 по КККР на с. Крапчене, общ. Монтана и подстанция „Монтана“, находяща се в ПИ с идентификатор 48489.32.27 по КККР на гр. Монтана, община Монтана, от което се установява, че при реализацията на инвестиционното предложение няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони, с оглед на което не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

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.

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

От представената от заявителя информация за управленската и организационната структура е видно, че „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност. Едноличен собственик на капитала на дружеството е „МЕТКА ЕГН СОЛАР“ СЛ (МЕТКА EGN SOLAR SL) с рег. № В71384127 – чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Испания. Дружеството и „МЕТКА ЕГН СОЛАР“ СЛ са част от инвестиционното звено за възобновяема енергия „МЕТКА ЕГН“ (МЕТКА EGN) – Република Кипър, което от своя страна е част от международната група METLEN (Гърция). Групата METLEN е глобален производител и изпълнител на проекти за слънчева енергия и съхранение на енергия, предлагащ надеждни решения в целия спектър на разработване на проекти – от самостоятелни централи до сложни хибридни системи. Относно оперативното обслужване на заявителя е посочено, че дружеството разчита както на финансиране, така и на предоставяне на счетоводни, юридически и административно-управленски услуги от страна на структурите на XXX. Като част от групата, дружеството се ползва от вътрешен групов отдел, осигуряващ счетоводно, данъчно, митническо и друго свързано обслужване за целите на осъществяване на дейността по производство на електрическа енергия.

За целите на осъществяване на лицензионната дейност, след получаване на разрешение за ползване на обекта, дружеството предвижда да назначи необходимия персонал с техническо и инженерно образование за присъствие на площадката и подпомагане на оперативната дейност. За неоперативните функции дружеството ще разчита на опита и експертизата на персонала в групата XXX. Заявителят ще сключи договор за управление и поддръжка (O&M договор) на централата със специализирана компания, притежаваща опит в тази сфера, като за оперативното си обслужване ще ангажира и външни консултанти, включително адвокатски кантори, одиторски фирми и други специализирани доставчици на услуги.

Понастоящем управителят на дружеството Хрисостомос Спиropулос е ангажиран с ръководството, координацията и осъществяването на различните етапи от проекта. Във връзка с образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя, от страна на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД е представена подробна информация, както следва:

- С. Р., на длъжност директор „Технически връзки“, е завършил Технически университет – гр. София и притежава сертификат Project Management Professional (PMP) от Project Management Institute (PMI). Неговите отговорности са свързани с техническата интеграция, изграждането на инфраструктурните връзки, координацията на техническите интерфейси, както и с цялостното управление и реализация на енергийни проекти;

- А. А., на длъжност „Ръководител проекти в Egnatia Group“, е завършил гимназия по икономика, преминал е обучение в Project Management Institute (PMI) и разполага с професионални сертификати за управление на проекти и софтуерни приложения на Microsoft. Неговите отговорности включват планиране и изпълнение на проекти, координация на мултидисциплинарни екипи, управление на заинтересованите страни и отчетност;

- Б. Б. на длъжност „Главен инженер по поддръжка“ е завършил Технически университет – гр. София, образователно-квалификационна степен (ОКС) „Бакалавър“ по специалност „Електроенергетика и електрообзавеждане на електроцентрали и подстанции“, специализирано обучение „Експлоатация и режими на работа на генератори“ – XXX, курс за лица, управляващи трудови процеси, Курс Lean Six Sigma, както и разполага с V квалификационна група по електробезопасност. Посочено е, че е опитен специалист по здраве, безопасност и околна среда (HSE) и електроенергетика с над 20 години опит в енергийния сектор, включително ръководни позиции в експлоатацията, здравословните и безопасни условия на труд (ЗБУТ) и надзора на оборудване. Има доказан професионален опит в големи електроцентрали и оперативни координационни центрове. Същият е

компетентен в управлението на екипи, осигуряването на безопасност и експлоатацията на сложни електроенергийни системи;

- Б. Б., на длъжност „Електроинженер“, е завършил Технически университет (ОКС „Бакалавър“ по специалност „Електротехника“). Той притежава богат опит като електроинженер и ръководител на мащабни проекти за оптични мрежи, електрически инсталации и външни електрозахранвания. Специализирал е в областта на средното и високото напрежение и притежава сертификати за здравословни и безопасни условия на труд (ЗБУТ);

- Г. П., на длъжност „Специалист по фотоволтаици“, е завършил Колеж по телематика в гр. Нова Загора със специалност „Мениджмънт на туристическите услуги“. Притежава сертификати за преминато обучение за безопасна работа на височина и по електробезопасност. Той е телекомуникационен техник с над 20 години стаж в сферата на телекомуникациите, електрическите системи и техническата поддръжка. Разполага с доказани умения в ръководството на екипи, спазването на изискванията за безопасност и координацията на проекти, като притежава богат опит в международни телекомуникационни проекти и изграждане на електрически инсталации в България и чужбина;

- С. К., на длъжност „Специалист по фотоволтаици“, е завършил Техникум по електротехника и автоматика „С. М. Киров“. Притежава допълнителни професионални квалификации за електромонтьор, шлосер, заварчик и стругар, както и професионални специализации за конфигуриране и поддръжка на Honeywell TDC2000/TDC3000 и индустриални изотопни измервателни системи (Lippke GmbH, Германия). Той разполага с богат технически опит в областта на системите за автоматизация, хардуерната диагностика, фотоволтаичните инсталации, мрежовата инфраструктура и индустриалните системи за управление. Професионалният му опит включва инженерно проектиране, управление на сервизни дейности, системна администрация, поддръжка на хардуер и заемане на ръководни позиции в български и международни организации.

Въз основа на гореизложеното се налага изводът, че „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД притежава необходимите материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Монтанезиум Солар“ с инсталирана мощност 70 MW (AC), ведно със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за изграждане на енергийния обект.

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

„Монтанезиум Солар“ ЕООД е посочило, че общите инвестиционни разходи, предвидени за изграждането и въвеждането в експлоатация на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност от 70 MW (AC), 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 дружеството е предоставило копие от сключен договор между XXX С.А. (Първоначален кредитор) и XXX АД (Първоначален кредитор, Местен агент по обезпеченията и Обслужваща сметката банка), XXX С.А. (Упълномощена водеща банка, Агент и Офшорен агент по обезпеченията) и „Монтанезиум Солар“ ЕООД (Кредитополучател), при следните параметри:

1. Вид на договора: Договор за кредитна линия от 23.12.2025 г. за предоставяне на дългосрочен инвестиционен кредит на „Монтанезиум Солар“ ЕООД;

2. Размер – XXX евро;

3. Предмет на договора – за плащане или възстановяване на разходи по проекта за изграждането, оборудването и поддръжката на фотоволтаична централа (включително

повишаваща подстанция 30/110 kV и кабелна линия, свързваща повишаващата подстанция с подстанция „Монтана“, собственост на ЕСО), разположена в с. Крапчене, община Монтана с планирана мощност от 70 MW“ в съответствие с документите по строителството;

4. Лихвен процент– XXXмесечен EURIBOR плюс марж от XXX%;

5. Срок на погасяване на кредита: XXX г.;

6. Обезпечения: залог на търговско предприятие, залог върху движими активи, залог върху вземанията и залог върху акциите.

Като доказателство за собствените финансови средства дружеството е представило Протокол от решение на едноличния собственик на капитала на „Монтанезиум Солар“ ЕООД-МЕТКА ЕГН СОЛАР 5 СЛ, с взето решение в него: да се предостави финансиране със собствени средства в размер на до XXX% от XXX евро, съответно равняващи се на XXX евро, за целите, включително, но не само, за рефинансиране на разходите по разработването на строителството, експлоатацията и поддръжката на проекта.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Монтанезиум Солар“ ЕООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Монтанезиум Солар“ ЕООД 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. – печалба/загуба в размер на 0 лв.;
- за 2023 г. – загуба в размер на 30 хил. лв.;
- за 2024 г. – загуба в размер на 204 хил. лв.

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

„Монтанезиум Солар“ ЕООД е предоставило финансов модел за периода 2026 г. – 2064 г., както и бизнес план за периода 2025 г. – 2030 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Монтана“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел за периода 2025 г. – 2052 г. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия в годината на въвеждане в експлоатация на енергийния обект (2027 г.) е в размер на XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода 2027 г. – 2052 г. възлиза на XXX MWh, като се отчита годишна деградация от XXX%. Прогнозните количества произведена електрическа енергия от фотоволтаичната централа са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.4.8, 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 чрез сегментите на IBEX („Българска независима енергийна борса“ ЕАД) посредством лицензиран търговец на електроенергия;

- цените, по които дружеството предвижда да продава произвежданата електрическа енергия от фотоволтаичната централа варират от XXX евро/MWh през 2027 г. до XXX евро/MWh през 2052 г.;

- 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	70 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 2027 г. – 2052 г. дружеството предвижда да реализира приходи от продажба 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 2027 г. – 2046 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 от дружеството са, както следва:

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

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

Предвид гореизложеното се налага изводът, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Монтанезиум Солар“ ЕООД е финансово ефективен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 70 MW (AC).

8. Допълнителни документи относно наличието на вещни права, представени от „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД:

- Нотариален акт за учредяване право на строеж № 105, том IX, рег.№ 11937, дело № 954 от 2023 г. на нотариус Валерия Тодорова, вписан в Служба по вписванията – гр. Монтана, с вх. рег. № 6132 от 20.12.2023 г., акт № 80, том 18, дело № 3118/2023 г.;

- Анекс № 1 към Нотариален акт за учредяване на право на строеж от 21.06.2024 г., сключен между „СИС ЕКСПРЕС“ ООД и „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД, с нотариална заверка на подписите, извършена от Соня Николова – нотариус с район на действие Районен съд – София, с рег. № 786 на Нотариалната кантора;

- Скица на поземлен имот № 15-33462 от 15.01.2024 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Монтана (СГКК – Монтана), за ПИ с идентификатор 39503.11.361, находящ се в с. Крапчене, общ. Монтана, обл. Монтана, с площ от 52 150 кв.м, с трайно предназначение на територията: урбанизирана и с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

- Скица на поземлен имот № 15-33457 от 15.01.2024 г., издадена от СГКК – Монтана, за ПИ с идентификатор 39503.11.360, находящ се в с. Крапчене, общ. Монтана, обл. Монтана, с площ от 618 074 кв.м, с трайно предназначение на територията: урбанизирана и с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство.

9. Информация, към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 26.05.2026 г., която представлява защитена по закон информация:

„МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД е посочило, че в документите, съставляващи част от административната преписка за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия, се съдържа информация, която представлява търговска тайна по смисъла на Закона за защита на търговската тайна и Директива (ЕС) 2016/943 на Европейския парламент и на Съвета от 8 юни 2016 година относно защитата на неразкрити ноу-хау и търговска информация (търговски тайни) срещу тяхното незаконно придобиване, използване и разкриване. Предоставените документи обхващат:

- чувствителна икономическа и финансова информация;
- търговска информация, касаеща дружеството и негови контрагенти, каквато то няма право да разкрива на трети лица и публично, освен в предвидените от закона случаи;
- ноу-хау;
- информация относно инвестиционните намерения и стратегията на заявителя, както и на корпоративната група, от която е част.

Дружеството изразява становище, че предоставените документи съдържат и лични данни, защитени по смисъла на Закона за защита на личните данни и на Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 година относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и за отмяна на Директива 95/46/ЕО. Изключение от гореизложеното представляват единствено документите и информацията, които по закон са публично достъпни, а именно:

- нотариални актове;
- годишни финансови отчети;
- данни за действителен собственик.

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, след извършена преценка на данните, се приема, че заявителят е мотивирал искането за заличаване на посочената по-горе информация (чувствителна икономическа и финансова информация; търговска информация, касаеща дружеството и негови контрагенти, каквато то няма право да разкрива на трети лица и публично, освен в предвидените от закона случаи; ноу-хау и информация относно инвестиционните намерения и стратегията на заявителя, както и на корпоративната група, от която е част), която е част от административната преписка за издаване на лицензия на дружеството.

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

Изказвания по т.5.:

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 (ФЕЦ) „Монтанезиум Солар“ с инсталирана мощност – 70 MW (AC), в землището на с. Крапчене, община Монтана, област Монтана и присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа.

Дружеството се управлява и представлява от Хрисостомос Спирупулос, гръцки гражданин, в качеството му на управител.

По отношение на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД не се установяват дружества - регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, които пряко или косвено го контролират.

По отношение на срока на лицензията, „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 години, но 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 времеви ресурс на активите за производство на електрическа енергия, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде определен на 25 години.

По отношение на техническите параметри на енергийния обект, „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД ще изгради обект за производство на електрическа енергия – фотоволтаична електрическа централа „Монтанезиум Солар“ с инсталирана мощност 70 MW (AC). Представен е Договор за присъединяване към преносната електрическа мрежа между „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и график за строителството на енергийния обект.

По отношение на документи във връзка с изграждането на енергийния обект са представени разрешения за строеж.

По отношение на оценка на наличния и прогнозният потенциал на ресурса и доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект са предоставени съответните писма от РИОСВ – Монтана. 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. Налага се изводът, че „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД притежава необходимите материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Монтанезиум Солар“ с инсталирана мощност 70 MW (AC), ведно със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за изграждане на енергийния обект.

По отношение на източници на финансиране, „Монтанезиум Солар“ ЕООД е посочило, че разходите са в размер на XXX хил. евро, като XXX% са привлечени средства и XXX% са собствени. По отношение на обезпечаването на привлечените средства дружеството е предоставило копие от сключен договор между XXX С.А. и XXX АД. Като доказателство за собствените финансови средства дружеството е представило Протокол от решение на едноличния собственик на капитала на „Монтанезиум Солар“ ЕООД-МЕТКА ЕГН СОЛАР 5 СЛ.

„Монтанезиум Солар“ ЕООД е предоставило финансов модел за периода 2026 г. – 2064 г., както и бизнес план за периода 2025 г. – 2030 г.

Предвид гореизложеното се налага изводът, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Монтанезиум Солар“ ЕООД е финансово ефективен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 70 MW (AC).

По отношение на документи относно наличието на вещни права, дружеството е представило нотариален акт, анекс и скици на поземлени имоти.

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

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 22.07.2026 г. от 10:00 часа. 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 ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 26.05.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, преди изграждане на енергийния обект, подадено от „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 22.07.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.
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 пета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

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

По т.6. Комисията разгледа доклад относно **изменение на Тарифен кодекс на IGB, приложение А към Мрежовия кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и Регулаторния орган за отпадъци, енергия и води на Република Гърция (РОЕОВ) е постъпило писмо с изх. № VII-

03 от 03.07.2026 г. от „Ай Си Джи Би“ АД с искане за изменение на Тарифния кодекс на междусистемен газопровод Гърция – България (IGB), приложение А към Мрежовия кодекс на IGB. Писмото на „Ай Си Джи Би“ АД е заведено в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-59-10 от 03.07.2026 г.

Въз основа на предоставената информация и документи от дружеството, се установи следното:

„Ай Си Джи Би“ АД с писмо с вх. № Е-15-59-10 от 03.07.2026 г. е предложило изменение на Тарифния кодекс на IGB, който е приложение А към Мрежовия кодекс на IGB. Дружеството е обосновало исканото изменение с поети ангажименти по Пътната карта за дългосрочно решение за повишаване на търговската привлекателност на Трансбалканския маршрут и за гарантиране на доставките на газ за Р Украйна, изготвена от операторите на газопреосни мрежи на Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, на Р Гърция – DESFA SA, на Р Румъния – Transgaz S.A., на Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS, на Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, както и оператора на IGB – „Ай Си Джи Би“ АД. Ангажиментът на последното по пътната карта е да поиска от регулаторните органи на Р България и Р Гърция да не се прилагат коефициенти към цените за резервиране на краткосрочни капацитетни продукти. Това, според „Ай Си Джи Би“ АД ще увеличи конкурентоспособността на маршрута за пренос на природен газ от Р Гърция към Р България, Р Румъния, Р Молдова и Р Украйна.

С оглед горното, „Ай Си Джи Би“ АД е предложило в чл. 7 „Цена за резервиране“ на Тарифния кодекс на IGB, да бъде изменен, както следва:

1. В т. 7.1. думата „годишни“ се заменя с „всички“;
2. Точки от 7.2. до 7.4. се заличават.

По този начин, от действащата норма на чл. 7 от Тарифния кодекс на IGB се заличават разпоредбите, които регламентират прилагането на съответните коефициенти към цената за резервиране на тримесечен капацитет, съответно на месечен капацитет, съответно на дневен капацитет, съответно на капацитет в рамките на деня. Това, като резултат води до прилагане на една и съща цена за всички стандартни капацитетни продукти. Текстът на действащата норма на чл. 7 от Тарифния кодекс на IGB е достъпен на електронен адрес: <https://www.icgb.eu/media/a0unvn10/prilozhenie-a-tarifen-kodeks-igb.pdf>.

В допълнение, Европейската комисия е приела Решение С(2018) 5058 final от 25 юли 2018 г. за освобождаване на междусистемна връзка Гърция – България (газопровод IGB) от изискванията за достъп на трети страни, регулирани цени и отделяне по собствеността. КЕВР и РОЕОВ с Решение № Р-ВО-2 от 8 август 2018 г., съответно Решение № 768 от 8 август 2018 г., са приели „Окончателно съвместно решение на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД“ в съответствие с решението на Европейската комисията (Окончателно съвместно решение за освобождаване). Също така, националните регулаторни органи на Р България и Р Гърция, със свои Решение № СН-1 от 1 юли 2022 г., съответно Решение 593 от 30 юни 2022 г., са приели „Окончателно съвместно решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като независим преносен оператор“.

Според чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение за освобождаване „Ай Си Джи Би“ АД е длъжно не по-късно от 12 месеца преди датата на търговска експлоатация да представи на националните регулаторни органи на Р България и на Р Гърция за одобрение Мрежов кодекс за IGB. Същият, с Решение № К-1 от 08.10.2019 г., съответно с Решение № 918 от 09.10.2019 г., е одобрен от КЕВР и от РОЕОВ. Мрежовият кодекс за IGB съдържа Тарифен кодекс на IGB – приложение А. Впоследствие, КЕВР и РОЕОВ, с Решение № К-1 от 30.09.2022 г., съответно с Решение № 743 от 29.09.2022 г., са приели Съвместно решение на регулаторните органи за одобряване на изменение на Мрежовия кодекс на IGB и на неговите приложения.

При одобряване на предложението от „Ай Си Джи Би“ АД изменения на чл. 7 от Тарифен кодекс на IGB следва да бъде проведена процедура на обществено обсъждане по реда и при условията на чл. 14 от Закона за енергетиката. Измененията на чл. 7 от Тарифния кодекс на IGB следва да бъдат подложени и на консултация с настоящи и бъдещи ползватели на междусистемния газопровод. На заинтересованите лица, както и на настоящите и бъдещи ползватели, следва да бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения.

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Димитров. В Комисията за енергийно и водно регулиране и в Регулаторния орган за отпадъци, енергия и води на Република Гърция е постъпило писмо от „Ай Си Джи Би“ АД с искане за изменение на Тарифния кодекс, който е приложение към Мрежовия кодекс на дружеството. Дружеството е обосновоало исканото изменение с поети ангажменти по Пътната карта, която е във връзка с капацитетните продукти Маршрут 1, Маршрут 2 и Маршрут 3 за пренос на природен газ от Р Гърция към Р Украйна. С участието на Европейската комисия и на ACER се е търсило решение за увеличаване на привлекателността на Трансбалканския газопровод и от гледна точка на редуциране и пониски тарифи за пренос по целия маршрут, чрез които да се гарантира конкурентоспособност на газопровода и да се осигури алтернативен пренос от Гърция до Украйна. Предложените изменения се свеждат до следното: Предлага се да бъде изменен на чл. 7 от Тарифния кодекс. Той регламентира тарифите за капацитетни продукти - за годишни капацитетни продукти и за краткосрочни капацитетни продукти – тримесечни, месечни, дневни и в рамките на деня. За краткосрочните капацитетни продукти е предвидено да се използват множители, които произтичат от Регламент 460. За тримесечния – стойност на множителя 1,1, за месечния – стойност на множителя 1,2, за дневния – стойност на множителя 1,3, за в рамките на деня – 1,4. Предлага се тези множители да отпаднат. С това ще се редуцират тарифите за краткосрочни стандартни капацитетни продукти и ще са равни на годишните капацитетни продукти. Това изменение се предлага с оглед увеличаване на привлекателността на Трансбалканския газопровод и осигуряване на пренос от Гърция до Украйна.

„Ай Си Джи Би“ АД е освободен от изискванията за предоставяне на достъп до трети страни и от регулиране на тарифите, както и по отношение на отделянето по собственост. Има решение на Европейската комисия в тази връзка. Двата регулатора също са приели решение за освобождаване на газопровода. Двата регулатора с решение от 2019 г. са одобрили Мрежовия кодекс и Тарифния кодекс, на който се предлага изменение.

През 2022 г. е прието от двата регулатора изменение на Мрежовия кодекс.

При одобряване на предложението от „Ай Си Джи Би“ АД за изменения на чл. 7 от Тарифен кодекс на IGB следва да бъде проведена процедура на обществено обсъждане по реда и при условията на чл. 14 от Закона за енергетиката. Измененията на чл. 7 от Тарифния кодекс на IGB следва да бъдат подложени и на консултация с настоящи и бъдещи ползватели на междусистемния газопровод. На заинтересованите лица, както и на настоящите и бъдещи ползватели, следва да бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения.

М. Димитров отбелязва, че измененията са координирани с гръцкия регулатор, който също ще започне процедура по консултация със заинтересованите страни.

Предвид гореизложеното и на основание 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 следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи обществено обсъждане на доклада относно изменение на Тарифния кодекс на IGB, приложение А към Мрежовия кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие;

3. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. Да проведе консултация на доклада със съответните заинтересовани страни - настоящи и бъдещи ползватели на междусистемния газопровод, с продължителност до 05.08.2026 г. чрез публикуване на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

5. Да публикува доклада на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

6. Да определи 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с процедурата за обществено обсъждане.

Бл. Голубарев изрази мнение, че множителите не отпадат, а се уеднаквяват и стават 1.

М. Димитров отговори, че конкретното изменение е в чл. 7.

Бл. Голубарев допълни, че образно казано цените се намаляват, за което не вижда, кой може да е против.

М. Димитров посочи, че това ще стимулира ползвателите да резервират краткосрочни продукти, което ще повлияе на гъвкавостта на системата.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва провеждане на обществено обсъждане на 22.07.2026 г. от 10:05 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, на Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно изменение на Тарифен кодекс на IGB, приложение А към Мрежовия кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България;

2. Насрочва обществено обсъждане на доклада по т. 1 на 22.07.2026 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

4. Да проведе консултация на доклада със съответните заинтересовани страни - настоящи и бъдещи ползватели на междусистемния газопровод, с продължителност до 05.08.2026 г. чрез публикуване на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

5. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с процедурата за обществено обсъждане.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

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

По т.7. Комисията разглежда доклад относно **предложение за утвърждаване на представителни разходи за периода от 01.07.2026 г. до приемане и влизане в сила на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г.**

Съгласно чл.1 от Закона за изменение и допълнение на Закона за събирането на приходи и извършването на разходи през 2026 г., до приемането на Закона за държавния

бюджет на Република България за 2026 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2026 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2026 г., при спазване изискванията на чл.87 от Закона за публичните финанси, разходите за представителни цели на бюджетните организации се определят от съответния министър, ръководител или от колективния орган на управление.

Стойността на утвърдената сума за представителни разходи в КЕВР за 2025 г. е в размер на 92 000 лв. (47 039 евро), като от тях са изразходвани общо 55 219,42 лв. (28 233,24 евро). За периода от м. януари до м. юли 2025 г. са изразходвани 11 975 лева (6 123 евро). Посочените разходи включват осигуряване на материали за кабинетите на председателя, членовете на Комисията и главния секретар, представителни разходи за работни срещи и други мероприятия.

С решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол №24 от 29.01.2026 г., т.15 са утвърдени представителни разходи за периода от 01.01.2026 г. до 31.03.2026 г. в размер до 6 000 евро, като са изразходвани 1 850 евро.

С решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол №89 от 17.04.2026 г., т.3 са утвърдени представителни разходи за периода от 01.04.2026 г. до 30.06.2026 г. в размер до 6 000 евро, като са изразходвани 1 821 евро.

По предварителен разчет, за периода от 01.07.2026 г. до приемане и влизане в сила на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г. очакваните разходи са в размер до 3 000 евро. Във връзка с това предлагам разходите за представителни цели за периода от 01.07.2026 г. до приемане и влизане в сила на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г. да бъдат в размер до 3 000 евро, а разходването да се определи в заповед на Председателя на КЕВР по следните позиции:

- кабинети на председател, членове на Комисията и главен секретар;
- протоколни разходи (подаръци, сувенири, цветя и др.);
- заседания и разширени работни срещи и други мероприятия, в т.ч. с български и чужди представители, на председател, членове на Комисията за енергийно и водно регулиране и главен секретар, в страната и в чужбина;
- посрещане на гости;
- рекламни материали, в т. ч. с надпис и лого на Комисията за енергийно и водно регулиране;
- други мероприятия

Изказвания по т.7.:

Докладва Н. Косев. Съгласно посочените в доклада нормативни изисквания, до приемането на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г., разходите за представителни цели на бюджетните организации се определят от съответния ръководител или от колективния орган на управление.

С предходно решение на КЕВР са утвърдени представителни разходи за периода от 01.04.2026 г. до 30.06.2026 г. в размер до 6 000 евро, като са изразходвани 1 821 евро.

По предварителен разчет, за периода от 01.07.2026 г. до приемане и влизане в сила на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г. очакваните разходи са в размер до 3 000 евро.

Във връзка с това се предлага разходите за представителни цели за периода от 01.07.2026 г. до приемане и влизане в сила на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г. да бъдат в размер до 3 000 евро, а разходването да се определи в заповед на Председателя на КЕВР по следните позиции:

- кабинети на председател, членове на Комисията и главен секретар;
- протоколни разходи (подаръци, сувенири, цветя и др.);
- заседания и разширени работни срещи и други мероприятия, в т.ч. с български и чужди представители, на председател, членове на Комисията за енергийно и водно регулиране и главен секретар, в страната и в чужбина;
- посрещане на гости;

- рекламни материали, в т. ч. с надпис и лого на Комисията за енергийно и водно регулиране;
- други мероприятия.

Предвид горното и на основание чл.1 от Закон за изменение и допълнение на Закон за събирането на приходи и извършването на разходи през 2026 г., до приемането на Закон за държавния бюджет на Република България за 2026 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2026 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2026 г., Н. Косев предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Утвърждава сума за представителни разходи за периода от 01.07.2026 г. до приемане и влизане в сила на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г. в размер до 3 000 евро.

2. Председателят на КЕВР да издаде заповед, в която да се посочи размерът на утвърдената сума за представителни разходи за периода от 01.07.2026 г. до приемане и влизане в сила на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г. в размер до 3 000 евро и целите на нейното разходване.

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

Предвид горното и на основание чл.1 от Закон за изменение и допълнение на Закон за събирането на приходи и извършването на разходи през 2026 г., до приемането на Закон за държавния бюджет на Република България за 2026 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2026 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2026 г., Комисията

РЕШИ:

1. Утвърждава сума за представителни разходи за периода от 01.07.2026 г. до приемане и влизане в сила на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г. в размер до 3 000 евро.

2. Председателят на КЕВР да издаде заповед, в която да се посочи размерът на утвърдената сума за представителни разходи за периода от 01.07.2026 г. до приемане и влизане в сила на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г. в размер до 3 000 евро и целите на нейното разходване.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за и Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката и **два гласа** (Александра Богословска, Димитър Кочков) на членове на Комисията във ВиК сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Продължава срока на лицензия № Л-230-15 от 04.06.2007 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД с ЕИК 000649348, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Република България, община Столична, 1000 гр. София, район Оборище, ул. „Триадица“ № 8 с 10 (десет) години.

2. Одобрява на „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД 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 „Енерджи ДТ“ ЕООД, ЕИК 208660398 със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Стара Загора, гр. Стара Загора, ул. „Пружинна“ № 3, Лицензия № Л-912-15 от 15.07.2026 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 „Енерджи ДТ“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т.

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 1.06.2026 г. до 30.06.2026 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 юни 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-99 от 17.06.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Девня Солар“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 22.07.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Девня Солар“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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-ЗЛР-Л-89 от 26.05.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, преди изграждане на енергийния обект, подадено от „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 22.07.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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.6. както следва:

1. Приема доклад относно изменение на Тарифен кодекс на IGB, приложение А към Мрежовия кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България;
2. Насрочва обществено обсъждане на доклада по т. 1 на 22.07.2026 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.
4. Да проведе консултация на доклада със съответните заинтересовани страни - настоящи и бъдещи ползватели на междусистемния газопровод, с продължителност до 05.08.2026 г. чрез публикуване на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.
5. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с процедурата за обществено обсъждане.

По т.7. както следва:

1. Утвърждава сума за представителни разходи за периода от 01.07.2026 г. до приемане и влизане в сила на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г. в размер до 3 000 евро.
2. Председателят на КЕВР да издаде заповед, в която да се посочи размерът на утвърдената сума за представителни разходи за периода от 01.07.2026 г. до приемане и влизане в сила на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г. в размер до 3 000 евро и целите на нейното разходване.

Свързани документи: (електронни документи, регистрирани в автоматизираната информационна система Archimed eDMS):

1. Решение на КЕВР № ИЗ-Л-230 от 15.07.2026 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-91 от 28.05.2026 г. на „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-230-15 от 04.06.2007 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;
2. Решение на КЕВР № Л-912 от 15.07.2026 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-93 от 01.06.2026 г. на „ЕНЕРДЖИ ДТ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;
3. Доклад № Е-ДК- 1173 от 14.07.2026 г. и проект на Решение на КЕВР № С-7 от 15.07.2026 г. – подадени 21 бр. заявления за издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.06.2026 г. до 30.06.2026 г.;
4. Доклад с вх. № Е-ДК-1130 от 10.07.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 17.06.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Девня Солар“ ЕАД;
5. Доклад с вх. № Е-Дк-11669 от 10.07.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 26.05.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, преди изграждане на енергийния обект, подадено от „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД;
6. Доклад с вх. № Е-Дк-1172 от 10.07.2026 г. - изменение на Тарифен кодекс на IGB, приложение А към Мрежовия кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България;
7. Доклад с вх. № О-Дк-280 от 09.07.2026 г. - предложение за утвърждаване на представителни разходи за периода от 01.07.2026 г. до приемане и влизане в сила на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Александра Богословска - член на КЕВР

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

Протоколирал:

X

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО,
дирекция "Обща администрация"