РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

П Р О Т О К О Л

№ 269

София, 28.10.2026 година

Днес, 28.10.2026 г. от 10:25 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

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

На заседанието присъстваха Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Ана Иванова – гл. експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и А. Димитрова - гл. експерт в дирекция „Обща администрация“ в КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 04.09.2026 г. от Акса Комодити Трейдинг Б.В., чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Нидерландия, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-13-389-5 от 14.09.2026 г. на „ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД, за прекратяване на лицензия № Л-769-15 от 22.08.2024 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, Цветислава Михайлова, Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодора Бельова

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-151 от 02.09.2026 г. от „Топлофикация Русе“ АД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия.

Работна група:Елена Маринова, Боян Паунов, Георги Петров, Петя Георгиева, Десислава Сиракова, Йовка Велчева, Ненко Ненков и Надежда Иванова

4. Доклад с вх. № Е-Дк- 1775 от 22.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-102 от 23.06.2026 г., подадено от „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Работна група: Елена Маринова, Боян Паунов, Георги Петров, Петя Георгиева, Десислава Сиракова, Йовка Велчева, Ненко Ненков и Надежда Иванова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1778 от 23.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-129 от 29.07.2026 г. от „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Работна група: Елена Маринова, Боян Паунов, Георги Петров, Петя Георгиева, Десислава Сиракова, Йовка Велчева, Ненко Ненков и Надежда Иванова.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1779 от 23.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-177 от 30.10.2025 г. от „Топлофикация - Перник“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Работна група: Елена Маринова, Боян Паунов, Георги Петров, Петя Георгиева, Десислава Сиракова, Йовка Велчева, Ненко Ненков и Надежда Иванова.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1776 от 22.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 14.10.2026 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД.

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

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1770 от 20.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-165 от 06.10.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, преди изграждане на енергийния обект, подадено от „Куадра Електрик“ ЕООД.

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

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1801 от 23.10.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-171 от 12.10.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД.

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

10. Доклад с вх. № Е-Дк- 1771 от 21.10.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-166 от 06.10.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-175 от 14.10.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Дунав Солар Плант“ ООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Ана Иванова, Десислава Сиракова и Радостина Методиева

11. Доклад с вх. № Е-Дк-1810 от 26.10.2026 г. относно назначаване на заместник изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД

Работна група: Елена Маринова; Боян Паунов; Милен Трифонов; Силвия Петрова

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

12.1. АМВ СОЛАР СРЛ, с единен регистрационен код № 29295406 в Република Румъния, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, сектор 1, Калеа Флореаска № 246С, етаж 17, стая 3.

12.2. Солприм СРЛ, с единен регистрационен код № 29232602 в Република Румъния, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, сектор 1, Калеа Флореаска № 246С, етаж 17, стая 6.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова, Хриси Йорданова, Димитър Дуевски

13. Доклад с вх. № Е-Дк-1774 от 21.10.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Консоциум Троян газ“ АД и „Карлово газ“ ООД.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова, Рая Радева, Теодора Бельова

14. Доклад с вх. № Е-Дк-1766 от 20.10.2026 г. относно: получени Разпореждания издадени от публичен изпълнител при ТД на НАП София, офис Благоевград, за частично прекратяване на производства по принудително изпълнение на основание чл. 225 от ДОПК по отношение на „В. ПАУЪР“ ЕООД, ЕИК 200268235, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.

Докладват: Недко Косев, Анжела Димитрова

По т.1. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1660 от 08.10.2026 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 04.09.2026 г. от Акса Комодити Трейдинг Б.В., 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 21.10.2026 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-153 от 04.09.2026 г. на Акса Комодити Трейдинг Б.В., чуждестранно юридическо лице, държава: Нидерландия, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5, и чл. 40, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2, и чл. 10, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-243 от 10.09.2026 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1660 от 08.10.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 257 от 14.10.2026 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 21.10.2026 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 и чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10, и ал. 2, и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, Акса Комодити Трейдинг Б.В. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

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

Акса Комодити Трейдинг Б.В. е чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Кралство Нидерландия, вписано в Търговския регистър към Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен № 93766912, със седалище и адрес на управление: Кралство Нидерландия, 3313 CS, гр. Дордрехт, ул. „Мерведестраат“ № 48P, което се установява от представено удостоверение за актуално състояние, издадено от Търговско-промишлената камара на Нидерландия.

Акса Комодити Трейдинг Б.В. има следния предмет на дейност: основни предмети на дейност – търговия с газ през газопроводни мрежи; търговия с електроенергия и лизинг на интелектуална собственост и подобни продукти, с изключение на произведения, защитени с авторски права. Капиталът на дружеството е в размер на XXX евро (XXX). Дружеството се управлява и представлява от Управителен съвет в състав: XXX, гражданин на XXX; XXX, гражданин на XXX; XXX, гражданин на XXX и XXX, гражданин на XXX.

Видно от горното, Акса Комодити Трейдинг Б.В. е лице с регистрация в друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

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

режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 09.10.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, C/2026/5413 от 16.10.2026 г. и включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на Акса Комодити Трейдинг Б.В. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация чрез официални документи се установява, че едноличен собственик на капитала на Акса Комодити Трейдинг Б.В. е ХХХ (ХХХ%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на ХХХ, вписано в Търговския регистър с регистрационен № ХХХ, със седалище и адрес на управление: ХХХ. Собственици на капитала на ХХХ са: ХХХ, гражданин на ХХХ с ХХХ% от капитала; ХХХ, гражданин на ХХХ с ХХХ% от капитала; ХХХ, гражданин на ХХХ с ХХХ% от капитала; ХХХ, гражданин на ХХХ с ХХХ% от капитала и ХХХ, гражданин на ХХХ с ХХХ% от капитала.

Във връзка с гореизложеното за Акса Комодити Трейдинг Б.В. не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на Управителния съвет на Акса Комодити Трейдинг Б.В., с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представена декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация и на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, и не е постановен акт на КЕВР за отказ да

се издаде лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ. Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства Акса Комодити Трейдинг Б.В. е 10 г. (десет години). Заявителят е собственост Казънджъ Холдинг А.Ш. и е част от една от водещите енергийни групи в региона, която осъществява дейност по производство, разпределение и снабдяване с електрическа енергия, както и в разпределението и търговията с природен газ. С оглед на това навлизането на българския пазар е елемент от стратегията на групата, като дейността ще се извършва от екип с дългосрочен опит в търговията с електрическа енергия и ще се развива като неразделна част от функционирането на групата на европейските енергийни пазари.

Дружеството счита, че този срок е обоснован и оптимален с оглед възможността за планиране на дейността на лицензианта и постигане на поставените му цели. Акса Комодити Трейдинг Б.В. посочва, че така ще има сигурност в дейността си, възможност за навлизане и устойчиво развитие на пазара на електрическа енергия, за извършване на ефективни инвестиции в обучение и развитие на служители и за изграждане на мрежа от клиенти.

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“ Акса Комодити Трейдинг Б.В. ще използва офис, който се намира в Кралство Нидерландия, 3313 CS, гр. Дордрехт, ул. „Мерведестраат“ № 48П, съгласно представено копие на споразумение за пълни консултантски услуги с XXX.

Заявителят декларира, че разполага със следното техническо оборудване и комуникационни системи: операционна система Windows 11 64bit; версия на софтуер за обработване на документи и таблици Microsoft Office LTSC Professional Plus 202; сървър Microsoft Windows Server 2022, Windows Server 2012 R2, Windows Server 2012, Windows Server 2019, Windows Server 2016, SUSE SLES за SAP приложения 15 SP4, Ubuntu 20.04, Red Hat Enterprise Linux версия 8.8; приложения за сигурност Trend Micro Deep Security, SentinelOne EDR/XDR, Fortinet FortiGate, Fortinet FortiAnalyzer VM, Aruba Mobility Mastger, Sechard, Mobile ITM, Solarwinds, Forcepoint DLP и др.; версия на имейла Microsoft Office LTSC Professional Plus 2021 – Outlook; връзка с интернет; 3 бр. различни сървъри HPE ProLiant DL560 Gen10, HPE ProLiant DL380 Gen11; работни станции Lenovo M720q-i5, Dell Optiplex 5090-i5, Lenovo Think Center E73, Lenovo ThinkCenter, Lenovo 12eas0hk00, Dell Optiplex 3010, Dell Dell-Gx-260; антивирусен софтуер Symantec EndPoint Security 14 и др.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-8407#1 от 13.08.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че Акса Комодити Трейдинг Б.В. е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че Акса Комодити Трейдинг Б.В. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на Акса Комодити Трейдинг Б.В., от които е видно, че дружеството се ръководи от съвет на директорите и е обособило следните звена: „търговия с електроенергия“; „търговия с газ“; „анализ на пазара“; „Административно обслужване на търговията и управление на риска“.

Дружеството е представило споразумение за предоставяне на услуги с Казанджъ Холдинг А.С., по силата на което му се предоставят услуги свързани с човешки ресурси, правни услуги, услуги по корпоративно съгласие, услуги по вътрешен одит, услуги по управление на риска, ИТ услуги, финансови услуги. В споразумението е отбелязано назначаване на избрани членове на търговски екипи, които ще извършват търговия с електрическа енергия и природен газ от името на дружеството, които включват поне един търговец, отговорен за търговските дейности, поне един инициатор, отговорен за иницииране на сделки, поне един анализатор на енергийния пазар, отговарящ за пазарни анализи, поне един специалист по търговски операции, отговарящ за бек-офис процесите на сделките.

Акса Комодити Трейдинг Б.В. посочва, че дейностите по търговия с електрическа енергия ще се извършват от основен екип, състоящ се от ръководител на екип, двама търговци на електроенергия, един специалист по административно обслужване на търговските операции и един анализатор на енергийния пазар. В представено удостоверение за трудова заетост са посочени имената на служителите, които ще бъдат заети с дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, предоставени са и техни автобиографии и копия на дипломи за завършено образование. Заявителят е представил и автобиографии и копия на дипломи за завършено образование и на четиримата директори, които ръководят дружеството.

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

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

Дружеството Акса Комодити Трейдинг Б.В. е представило три годишна финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2027 г. – 2029 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

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

Прогнозните стойности показват увеличаващ се годишен обем търгувана електроенергия: от XXX MWh през 2027 г. до XXX MWh през 2029 г. Прогнозните цени на електрическата енергия за покупко-продажба са показани в таблицата:

Показател	**Мярка**	**2027 г.**	**2028 г.**	**2029 г.**
Прогнозни количества за продажба	**MWh**			
На крайни клиенти На търговци на електроенергия На енергийна борса **общ обем:**		**XXX**	**XXX**	**XXX**
Прогнозни количества за покупка	**MWh**			
От генератори по двустранни споразумения От търговци на електроенергия От енергийни борси **общ обем:**		**XXX**	**XXX**	**XXX**
Прогнозни продажни цени	**евро/MWh**			
На крайни клиенти На търговци на електроенергия На енергийна борса **средна цена:**		**XXX**	**XXX**	**XXX**
Прогнозни покупни цени	**евро/MWh**			
От генератори по двустранни споразумения От търговци на електроенергия От енергийни борси **средна цена:**		**XXX**	**XXX**	**XXX**

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

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2027 г. – 2029 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	**Прогноза**		
	2027 г.	**2028 г.**	**2029 г.**
Приходи (от продажби на: потребители, търговци на ел. енергия, енергийни борси)	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX
Печалба преди данъци	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което Акса Комодити Трейдинг Б.В. (Aksa Commodity Trading B.V. е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка 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“,

наличността по която към ХХХ г. е в размер на ХХХ евро (ХХХ). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

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

Договор за участие в стандартна балансираща група:

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

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

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

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от анализа на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 08.10.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 257 от 14.10.2026 г. На проведеното открито заседание не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид това 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 Комисията да вземе следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на Акса Комодити Трейдинг Б.В., със седалище и адрес на управление: Кралство Нидерландия, 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 Акса Комодити Трейдинг Б.В. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на Акса Комодити Трейдинг Б.В., с регистрационен № 93766912, със седалище и адрес на управление: Кралство Нидерландия, 3313 CS, гр. Дордрехт, ул. „Мерведестраат“ № 48P, Лицензия № Л-936-15 от 28.10.2026 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 Акса Комодити Трейдинг Б.В. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.2. Комисията**,** като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1661 от 08.10.2026 г. относно **заявление с вх. Е-13-389-5 от 14.09.2026 г. на „ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД, за прекратяване на лицензия № Л-769-15 от 22.08.2024 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 21.10.2026 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-13-389-5 от 14.09.2026 г. от „ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД за прекратяване на лицензия № Л-769-15 от 22.08.2024 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група, издадена с Решение № Л-769 от 22.08.2024 г. на КЕВР, на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата по заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-253 от 24.09.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-13-389-5#1 от 23.09.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1661 от 08.10.2026 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 257 от 14.10.2026 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 21.10.2026 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 предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката са установени следните факти и произтичащите от тях изводи:

„ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД е титуляр на лицензия № Л-769-15 от 22.08.2024 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група, издадена с Решение № Л-769 от 22.08.2024 г., на КЕВР за срок от 10 г. (десет години). „ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206868977, със седалище и адрес на управление: Р

България, област София, общ. Столична, 1784 гр. София, р-н Младост, бул. „Цариградско шосе“ № 111 В, бл. Колайдер Активити Център, ет. 3, което се установява от представено удостоверение за актуално състояние, както и след направена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД има следния предмет на дейност: извършване на услуги в областта на маркетинга и рекламата, включително дигитален маркетинг, търговия със стоки на едро и дребно, търговско представителство и посредничество, комисионни, спедиционни и превозни сделки. Покупка, строеж, експлоатиране и разпореждане с недвижими имоти. Търговия с електрическа енергия и ресурси, инвестиции в проекти за производство на електрическа енергия, производство на електрическа енергия, както и всякаква друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 500 (петстотин) евро, разпределен в 100 (сто) дяла, с номинална стойност по 5 евро (пет евро) всеки. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Собственици на капитала на „ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД са: Тодор Гергов Димитров, гражданин на Р България, Симеон Константинов Беров, гражданин на Р България и Светлин Георгиев Георгиев, гражданин на Р България. Управител на дружеството е Светлин Георгиев Георгиев, гражданин на Р България.

„ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД е обосновало искането за прекратяване на лицензия № Л-769-15 от 22.08.2024 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група с обстоятелството, че от датата на издаване на лицензията до момента, дружеството не е започнало да осъществява ефективно дейност по лицензията, като не планира да я осъществява и занапред. Дружеството е взело решение да не бъде реализирана предвидената дейност и да бъде поискано прекратяване на лицензията.

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията служебно следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

По отношение прекратяването на издадената лицензия на дружеството следва да се отчете и обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, като пазарът на електрическа енергия в Р България се характеризира с високо ниво на конкуренция и прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 104, ал. 1 от ПТЕЕ). Това обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред.

Горното обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред.

В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-769-15 от 22.08.2024 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и

задължения на координатор на стандартна балансираща група, издадена с Решение № Л-769 от 22.08.2024 г. на КЕВР да бъде прекратена.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от анализа на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 08.10.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 257 от 14.10.2026 г., т. 3. На проведеното открито заседание не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид това и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предложение 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Прекратява Лицензия № Л-769-15 от 22.08.2024 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група, издадена с Решение № Л-769 от 22.08.2024 г., на „ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предложение 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Прекратява Лицензия № Л-769-15 от 22.08.2024 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група, издадена с Решение № Л-769 от 22.08.2024 г., на „ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД, с ЕИК 206868977, със седалище и адрес на управление: Република България, обл.София, общ. Столична, 1784 гр. София, р-н Младост, бул. „Цариградско шосе“ № 111 В, бл. Колайдер Активити Център, ет. 3.

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

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

По т.3. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-151 от 02.09.2026 г., подадено от „Топлофикация Русе“ АД, за изменение на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“,** както и събраните данни от проведеното на 21.10.2026 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-151 от 02.09.2026 г. от „Топлофикация Русе“ АД, с което дружеството е поискало изменение на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във

връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Дружеството е поискало изменение на лицензията по отношение на производствените обекти, с които се осъществява лицензионната дейност, поради извеждане от експлоатация на турбогенератор ТГ № 1 (парна турбина ТГ1 с електрически генератор Г1) и въвеждане в експлоатация на обект „Когенерация 2“, състоящ се от два боря еднотипни когенератори – КГ-4 и КГ-5.

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № З-Е-239 от 04.09.2026 г. на председателя на КЕВР.

След преглед на постъпилото заявление, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-151 от 10.09.2026 г. от дружеството е изискано да представи допълнителна информация и документи, които са предоставени с писма с вх. № Е-ЗЛР-И-151 от 17.09.2026 г., от 08.10.2026 г. и от 09.10.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1693 от 12.10.2026 г., приет с решение на КЕВР по Протокол № 257 от 14.10.2026 г., т. 6, и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 21.10.2026 г. е проведено открито заседание, на което представител на заявителя е посочил, че няма възражения и приема доклада.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

От извършена служебна справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията се установява, че „Топлофикация Русе“ АД е акционерно дружество, вписано с ЕИК 117005106 и адрес на управление: област: Русе, община: Русе, гр. Русе, п. к. 7009, ул. „ТЕЦ-ИЗТОК“ № 1. Дружеството е с предмет на дейност: производство на електрическа и топлинна енергия, комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия, поддръжка и експлоатация на газопроводи ниско налягане и други дейности и услуги, обслужващи основната дейност, както и всяка друга незабранена от закона дейност.

Капиталът на „Топлофикация Русе“ АД е в размер на 14 458 067,52 евро, разпределен в 28 349 152 бр. поименни безналични акции с номинална стойност на една акция 0,51 евро и е изцяло внесен. „Топлофикация Русе“ АД е публично дружество.

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

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

е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв списък е приет от Съвета на Европейския съюз и е публикуван на 16.10.2026 г. в Официалния вестник на Европейския съюз, C/2026/5413, като включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Топлофикация Русе“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството и публикувани в ТРРЮЛНЦ документи и информация се установява следното:

От представения препис от книгата на акционерите на „Топлофикация Русе“ АД към 27.08.2026 г. се установява, че основен акционер с 81,38% е „Топлофикация-Плевен“ АД, с ЕИК 114005624. Съгласно препис от книгата на акционерите на „Топлофикация-Плевен“ АД към 30.06.2026 г. 85,52% от капитала на дружеството се притежава от Каталанд ЛТД, което е дружество с ограничена отговорност, регистрирано във Великобритания, с дружествен № 09050821 и едноличен собственик на капитала - физическото лице Фанос Касапис, гражданин на Кипър.

Предвид горното, по отношение на „Топлофикация Русе“ АД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

„Топлофикация Русе“ АД притежава лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 20 години. С Решения с № И1-Л-029-03 от 14.05.2003 г., № И2-Л-029-03 от 22.01.2007 г., № И3-Л-029 от 23.12.2019 г. и № И4-Л-029 от 15.02.2024 г. КЕВР е изменила лицензията на дружеството по отношение на енергийния обект, с който се осъществява лицензионна дейност. С решение № И3-Л-029 от 23.12.2019 г. срокът на лицензията е продължен с 20 години, считано от 16.12.2020 г.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-151 от 02.09.2026 г. дружеството е направило искане за изменение на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ във връзка с извеждане от

експлоатация на турбогенератор ТГ № 1 (парна турбина ТГ1 с електрически генератор Г1) и въвеждане в експлоатация на обект „Когенерация 2“, състоящ се от два броя еднотипни когенератори – КГ-4 и КГ-5, производство на Warstilla, тип – 20V34SG, с обща инсталирана електрическа мощност от 17,46 MW.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува по искане на лицензианта. В конкретния случай, лицензиантът е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност.

Извеждането от експлоатация на ТГ № 1, представляващ основно съоръжение за изпълнение на лицензионна дейност по производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация Русе“ АД, както и въвеждане в експлоатация на нов обект „Когенерация 2“, състоящ се от два броя еднотипни когенератори – КГ-4 и КГ-5, налага изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, за който е издадена. Съгласно чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности. На основание чл. 49, ал. 1, т. 8 от НЛДЕ лицензията съдържа обекта, чрез който се извършва лицензионната дейност. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент на противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията. В тази връзка към заявлението „Топлофикация Русе“ АД е представило актуализирано Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация Русе“ АД“, така както се предлага да бъде изменено. За удостоверяване на вещните си права дружеството е представило копие от нотариален акт за недвижимия имот, договор за придобиване на съоръженията и извлечение от инвентарна книга. Дружеството не е поискало изменение на срока на лицензията. Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

С Решение № И4-Л-029 от 15.02.2024 г. Комисията е одобрила актуализирано Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация Русе“ АД“ към лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, от което е видно, че инсталираната електрическа мощност е 420,91 MW, а топлинната мощност е 1 350,61 MW, със следните производствени съоръжения:

1. Енергийни парогенератори (ЕПГ) – ЕПГ 1, ЕПГ 2, ЕПГ 3, ЕПГ 4, ЕПГ 5, ЕПГ 7, ЕПГ 8;

2. Турбогенератори в ТЕЦ „Русе Изток“ – ТГ 1, ТГ 2, ТГ 3, ТГ 4, ТГ 5, ТГ 6;

3. Електрически генератори в ТЕЦ „Русе Изток“ - Г1, Г2, Г3, Г4, Г5, Г6.

4. Когенератори - КГ-1, КГ-2 и КГ-3, производство на Wartsila, тип - 16V34SG, с обща инсталирана електрическа мощност 20,91 MW.

Със заявлението „Топлофикация Русе“ АД е представило актуализирано Приложение № 1 към лицензията, с което се предлага промяна по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на турбогенератор (ТГ) № 1 и въвеждане в експлоатация на обект „Когенерация 2“, състоящ се от два броя еднотипни когенератори – КГ-4 и КГ-5.

„Топлофикация Русе“ АД е представило следната обосновка към искането за изменение на лицензията:

„Топлофикация Русе“ АД е производител на електрическа и топлинна енергия с две основни структурни звена – ТЕЦ „Русе Изток“ и градска топлопреносна мрежа за промишлена пара и битово горещо водоснабдяване. От съществуващите електропроизводствени съоръжения с най-голям брой работни часове и пускови цикли е турбогенератор ТГ № 1. Поради това е взето решение на съвета на директорите за извеждане от експлоатация на съоръжението, като новият обект „Когенерация 2“ ще бъде заместваща мощност за производство на електрическа енергия по високоефективен способ, като произвежданата от него топлоенергия ще позволи да се обезпечи надеждното топлоснабдяване на потребителите и качествено изпълнение на лицензионните задължения на дружеството, включително и по действащата лицензия № Л-030-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“.

Също така, дружеството е посочило, че решението за изграждане на заместващ обект „Когенерация 2“ кореспондира с европейските директиви и норми в областта на екологичното законодателство като намалява отрицателното въздействие върху околната среда и намалява вредните емисии при производството на електрическа и топлинна енергия в сравнение с използването на твърди фосилни горива.

Двата когенератора се разполагат в нова сграда с идентификатор 63427.8.37.99, разположена в урегулиран поземлен имот - УПИ I – 158пп, Източна промишлена зона по плана на гр. Русе, ПИ с идентификатор 63427.8.37, по кадастралната карта на гр. Русе.

Посочено е, че когенераторните модули ще бъдат присъединени към електропреносната мрежа, собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, по електропровод 110 kV, извод „Пухлево дере”, за което е сключен Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната мрежа № ДГ- ПР-110-4111 от 27.07.2026 г.

Дружеството е посочило, че извеждането от експлоатация на ТГ № 1, при въвеждане в експлоатация на новата заместваща мощност, няма да доведе до нарушаване на лицензионните му задължения по отношение на качество и надеждност на топлоснабдяването, както и не води до изменение вида и срока на действие на издадената лицензия.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-151 от 08.10.2026 г. дружеството е представило Разрешение за ползване № ДНСК26-РП-577 от 08.10.2026 г., с което са въведени в експлоатация строежи: „Производствена сграда за монтаж и експлоатация на два броя когенератори и трафопост, площадки за монтиране на стационарни съоръжения и вентилатори за входяща вентилация“ и „Трансформаторно поле 110/11 KV - силов трансформатор Т3-25/31,5 MVA и захранващ кабел 11 KV до него, изводно поле „Пухлево дере“ в ОРУ 110 KV на п/ст „ТЕЦ-Русе Изток“ и надлъжно - дефиринциални защити на извод „Пухлево дере“ в п/ст „ТЕЦ-Русе Изток“ и п/ст „Русе“.

От анализа на представените доказателства може да се направи извод, че въвеждането в експлоатация на двата броя еднотипни когенератори – КГ-4 и КГ-5 в „Топлофикация Русе“ АД ще доведе до повишаване на ефективността на производствения процес и съответно ще допринесе и за опазване на околната среда.

Предвид извеждането от експлоатация на турбогенератор ТГ№ 1 (парна турбина ТГ1 с електрически генератор Г1) и въвеждане в експлоатация на двата броя еднотипни когенератори – КГ-4 и КГ-5 в „Топлофикация Русе“ АД, общата инсталирана топлинна мощност се променя от 1 350,61 MW на 1 366,61 MW, а инсталираната електрическа мощност от 420,91 MW на 408,37 MW.

Предвид гореизложеното Приложение № 1 към Лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Топлофикация Русе“ АД – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ следва да бъде изменено в съответствие с представената от дружеството техническа информация.

От извършения анализ на предоставените от дружеството данни и финансова обосновка за влиянието на извеждането от експлоатация на турбогенератор ТГ № 1 и въвеждането на когенератори КГ-4 и КГ-5 върху приходите и разходите на дружеството е установено следното:

Извеждането от лицензията на ТГ № 1 е продиктувано от обстоятелството, че съоръжението не е в експлоатация от м. април 2009 г. Извеждането му от експлоатация няма да доведе до намаляване на приходите от производство на електрическа и топлинна енергия, както и до влошаване на топлоснабдяването на потребителите. Също така, дружеството очаква намаляване на оперативните разходи в резултат на отпадане на необходимостта от поддържане и ремонт на ТГ № 1 и преминаване към по-ефективна и по-предвидима когенерационна мощност.

С въвеждането на двата нови когенератора дружеството планира да увеличи приходите от комбинирано производство и продажба на електрическа енергия по високоефективен начин, както и оптимизирани приходи от топлоснабдяване. В същото време ще има намаление на специфичния разход на гориво (природен газ) за единица произведена енергия, както и намаляване на разходите за емисии на парникови газове поради екологичния профил на съоръженията.

Резултатът от въвеждането на новата инвестиция е подобряване на финансовите показатели на дружеството, а от там и на неговата финансова стабилност. Дружеството е приложило извадка от инвентарна книга към 08.10.2026 г., от която е видно, че отчетната стойност на когенератори КГ-4 и КГ-5 е в размер на XXX евро. За изграждането им са използвани изцяло собствени средства.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че извеждането от експлоатация на ТГ № 1 и въвеждането в експлоатация на когенератори КГ-4 и КГ-5 няма да се отрази негативно върху финансовите показатели на „Топлофикация Русе“ АД при осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.3.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 12.10.2026 г., приет с решение на КЕВР от 14.10.2026 г. На 21.10.2026 г. е проведено открито заседание, на което представител на заявителя е посочил, че няма възражения и приема доклада.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Изменя лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация Русе“ АД, с адрес на управление гр. Русе, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на основно съоръжение турбогенератор ТГ № 1 и въвеждането в експлоатация на когенератори КГ-4 и КГ-5, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 1 350,61 MW на 1 366,61 MW, а инсталираната електрическа мощност – от 420,91 MW на 408,37 MW.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 и чл. 64, ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Изменя лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация Русе“ АД, с ЕИК 117005106 и адрес на управление: област: Русе, община: Русе, гр. Русе, п. к. 7009, ул. „ТЕЦ-Изток“ № 1, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на основно съоръжение турбогенератор ТГ № 1 и въвеждането в експлоатация на когенератори КГ-4 и КГ-5, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 1 350,61 MW на 1 366,61 MW, а инсталираната електрическа мощност – от 420,91 MW на 408,37 MW.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

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

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

По т.4. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-102 от 23.06.2026 г., подадено от „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-102 от 23.06.2026 г. от „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за изменение на лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, 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 № З-Е-176 от 26.06.2026 г. на председателя на КЕВР.

След преглед на постъпилото заявление, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-102 от 01.07.2026 г. на КЕВР от дружеството е изискано да представи допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-102 от 13.07.2026 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-102 от 23.09.2026 г.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, с ЕИК 200532770, е еднолично акционерно дружество, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област Велико Търново,

община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица, ул. „Св. Княз Борис I“ № 29, което се установява след извършена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията. Дружеството е с предмет на дейност: производство и търговия с електроенергия и топлоенергия (след лиценз), преработка на въглища, сделки с кокс, въглища, и/или пепелина, машинно-монтажни дейности, консултантски услуги, изграждане на енергийни инсталации, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е в размер на 4 363 815 евро, разпределен в 8 556 500 броя налични поименни акции, всяка с номинална стойност от 0,51 евро.

Дружеството е с едностепенна система на управление – съвет на директорите и се представлява от изпълнителния директор, заедно с един от останалите двама членове на съвета на директорите.

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

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

решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството и публикувани в ТРРЮЛНЦ документи и информация се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е „Захарни заводи 2024“ АД, дружество регистрирано в Р България, с ЕИК 208087219.

Капиталът на „Захарни заводи 2024“ АД се притежава от „Захар инвест“ АД – 74.42 % от капитала и от „Захарни заводи“ АД – 25,58 % от капитала.

„Захар инвест“ АД е дружество, регистрирано в Р България, с ЕИК 104119736, 99,98% от капитала на което се притежава от „Захарни заводи“ АД.

„Захарни заводи“ АД е дружество, регистрирано в Р България, с ЕИК 208626410, чийто капитал се притежава от физическите лица – Георги Алексиев Узунов, държава: България, 40 %; Светослав Георгиев Узунов, държава: България – 30% и Георги Михайлов Ангелов, държава: България – 30 % от капитала.

Във връзка с гореизложеното, за „ТЕЦ Горна Оряховица“ 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 „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД притежава лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 10 години. С Решение № И1-Л-312 от 27.05.2013 г. Комисията е изменила лицензията във връзка с извеждане от експлоатация на 1 бр. енергиен котел и 1 бр. парен котел. С Решение № И2-Л-312 от 25.07.2019 г. Комисията е изменила лицензията, във връзка с извеждане от експлоатация на турбогенератор ТГ 2, и е продължила срока ѝ с 10 години, считано от 24.11.2019 г. С Решение № И3-Л-312 от 20.01.2021 г. лицензията е изменена по отношение на използваните първични енергийни източници чрез замяна на част от основното гориво (въглища), с алтернативни горива (биомаса), като общата инсталирана електрическа мощност - 6 MW и общо инсталираната топлинна мощност - 83 MW остават непроменени. В тази връзка, КЕВР е одобрила актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията. С Решение № И4-Л-312 от 02.12.2025 г. лицензията е изменена по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на основно съоръжение – енергиен парогенератор ЕПГ 3, тип ПК 35/39, като общата топлинна мощност се променя от 83 MW на 57 MW, а инсталираната електрическа мощност от 6 MW остава непроменена. В тази връзка, КЕВР е одобрила актуализирано Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-102 от 23.06.2026 г. дружеството е направило искане за изменение на лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ във връзка с извеждане от експлоатация на турбогенератор № 1.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува по искане на лицензианта. В конкретния случай, лицензиантът е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. Извеждането от експлоатация на турбогенератор № 1, представляващ основно съоръжение за изпълнение на лицензионна дейност по производство на електрическа и топлинна енергия на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, налага изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, за който е издадена. Съгласно чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на

лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности. На основание чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент на противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията. В тази връзка към заявлението „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, така както се предлага да бъде изменено.

Също така, извеждането от експлоатация на турбогенератор № 1, който е единственото съоръжение за производство на електрическа енергия на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, налага изменение на вида на лицензията по отношение на лицензионната дейност, която от „производство на електрическа и топлинна енергия“ ще се измени на „производство на топлинна енергия“. Това изменение води до промяна в текстовата част на лицензията, както и до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

С Решение № И4-Л-312 от 02.12.2025 г. Комисията е одобрила актуализирано Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, към лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, от което е видно, че инсталираната електрическа мощност на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е 6 MW, а топлинната мощност е 57 MW, със следните производствени съоръжения:

- парогенератор (ПГ) ст. № 1 тип БКЗ 75/39 ФБ – с паропроизводство 75 t/h, $t^{o}_{пп} = 440^{o}C$, $P_{пп} = 3,9$ MPa;

- турбогенератор (ТГ) № 1 – Пуснат в експлоатация през 2002 г. Турбината е противоналегателна тип Р-6/35/5 с номинални входящи параметри: $t^{o}_{пп} = 440^{o}C$, $P_{пп}$= 3,5 - 3,7 MPa, $Q_{вход\ ТГ} = 60$ t/h. Генераторът е тип Т6 - 2УЗ, S = 7 500 kVA, P = 6 MWe, $Cos\varphi_{ном} = 0,8$.

Основната дейност на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е производство на топлинна и електрическа енергия за нуждите на производствата на заводите на територията на площадката.

Със заявлението „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 към лицензията, с което се предлага промяна по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на турбогенератор (ТГ) № 1.

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е представило следната обосновка към искането за изменение на лицензията:

В „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица е реализирана технологична схема с инсталация за комбинирано производство с парна турбина с противоналягане. Инсталацията за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия се състои от един парогенератор, свързан в колектор, работещ с основно гориво въглища – внос от Русия, биомаса и резервно гориво газ (ПГ № 1 с паропроизводство 75 т/ч), и противоналегателен турбогенератор (ТГ № 1 тип Р-6-35/5М с електрическа мощност 6 MW). Производството е автоматизирано и контролирано от дежурен оперативен персонал, както в нормални, така и в преходни режими на експлоатация. Осигурена е визуализация на голям брой технологични параметри, архивиране на данни, промени, превключвания и всички аварийни състояния.

Парогенераторът се намира в котелно помещение, а турбогенераторът – в машинна зала. При работата на ТЕЦ, за производство на топлинна и електрическа енергия участват един ЕПГ и ТГ№ 1 и произведената топлоенергия се подава на консуматорите през колектор 6 ата.

Поради намаляване на нуждите от технологична пара дружеството е заявило, че няма да се налага да бъде включван в работа ПГ № 1, заедно с турбогенератор № 1. Турбогенераторът е монтиран през 2002 г. и до края на 2024 г. има натрупани 77 095

работни часа. Ръководството на дружеството е преценило, че в близките години не е икономически изгодно да се работи с основно гориво въглища с парогенератор № 1 и турбогенератор № 1. На технически съвет е разгледано предложение за извеждане от експлоатация на турбогенератор № 1 и е взето решение за извеждане от експлоатация и бракуване на съоръжението. За доказване на посочените обстоятелства, заявителят е представил заповед №3 от 28.05.2026 г. и Протокол от техническия съвет, проведен на 01.06.2026 г.

В обосновката към искането за изменение на лицензията заявителят е посочил, че обща инсталирана в дружеството електрическа мощност няма да има, а общо инсталираната топлинна мощност е 57 MWh. Дружеството е декларирало, че това няма да доведе до нарушаване непрекъснатостта на снабдяване на потребителите с топлинна енергия от групата на „Захарни заводи“ АД.

След извеждане от експлоатация на турбогенератор № 1, общата инсталирана топлинна мощност в „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД остава непроменена на 57 MW. В тази връзка, Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ следва да бъде изменено.

В резултат на горното лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД следва да бъде изменена, като се одобри актуализирано приложение № 1 към лицензията и актуализиран текст на лицензията.

От извършения анализ на предоставените от дружеството данни и финансова обосновка за влиянието на извеждането от експлоатация на турбогенератор № 1 върху приходите и разходите на дружеството е установено следното:

Извеждането от лицензията на турбогенератор № 1 е продиктувано от обстоятелството, че поради намаляване на нуждите от технологична пара не се налага да бъде включван в работа. Съоръжението е монтирано през 2002 г. и до края на 2024 г. има натрупани 77 095 работни часа. Ръководството на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е преценило, че не е икономически изгодно да се работи с основно гориво въглища. Очакваните разходи по демонтажа на турбогенератор № 1 са на стойност 2 000 евро. Дружеството е заявило, че турбогенераторът ще бъде демонтиран с цел продажба, като демонтажът ще се проведе при спазване на правилата за безопасна работа, за да се избегнат повреди както на машината, така и на съседни системи.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че извеждането от експлоатация на турбогенератор № 1 няма да се отрази негативно върху финансовите показатели на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД при осъществяване на лицензионната дейност.

Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-102 от 23.06.2026 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

Дружеството е представило становище, в което е посочено, че първоначално и допълнително представените документи и информация, които са част от административната преписка по заявлението за изменение на лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. не съдържат търговска тайна.

Изказвания по т.4.:

Докладва Б. Паунов. Във връзка с подаденото заявление от дружеството е изискана допълнителна информация. Капиталът на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е в размер на 4 363 815 евро, разпределен в 8 556 500 броя налични поименни акции, всяка с номинална стойност от 0,51 евро. Дружеството е с едностепенна система на управление – съвет на директорите и се представлява от изпълнителния директор, заедно с един от останалите двама членове на съвета на директорите. Установена е структурата на собственост, която е описана в доклада. Заявителят „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД притежава лицензия № Л-

312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. С подаденото заявление дружеството е направило искане за изменение на лицензията във връзка с извеждане от експлоатация на турбогенератор № 1. Извеждането от експлоатация на турбогенератор № 1, който е единственото съоръжение за производство на електрическа енергия на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, налага изменение на вида на лицензията по отношение на лицензионната дейност, която от „производство на електрическа и топлинна енергия“ ще се измени на „производство на топлинна енергия“. Това изменение води до промяна в текстовата част на лицензията, както и до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е представило обосновка по отношение на изменението на лицензията. Поради намаляване на нуждите от технологична пара дружеството е заявило, че няма да се налага да бъде включван в работа ПГ № 1 заедно с турбогенератор № 1. След извеждане от експлоатация на турбогенератор № 1, общата инсталирана топлинна мощност в „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД остава непроменена на 57 MW. В тази връзка Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ следва да бъде изменено. Може да се направи извод, че извеждането от експлоатация на турбогенератор № 1 няма да се отрази негативно върху финансовите показатели на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД при осъществяване на лицензионната дейност.

Предвид изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага КЕВР 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 „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 04.11.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-102 от 23.06.2026 г., подадено от „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 04.11.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието.

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

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Пламен Младеновски и

членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.5. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-129 от 29.07.2026 г. от „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-129 от 29.07.2026 г. от „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД за изменение на лицензия № Л-084-03 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Дружеството е поискало изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждане в експлоатация на два броя когенератори тип газов двигател.

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № З-Е-212 от 04.08.2026 г. на председателя на КЕВР.

След преглед на постъпилото заявление, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-129 от 06.08.2026 г. от дружеството е изискано да представи допълнителна информация и документи, които са предоставени с писма с вх. № Е-ЗЛР-И-129 от 18.08.2026 г. и от 20.10.2026 г.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

От извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел, воден от Агенцията по вписванията (ТРРЮЛНЦ), е видно, че „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано с ЕИК 119004654, със седалище и адрес на управление: област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, ул. „Стефан Караджа“ № 23. Предметът на дейност на дружеството е производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности; както и всяка друга незабранена от закона дейност. Размерът на капитала на дружеството е 2532873,69 евро, разпределен в 4 966 419 поименни акции, всяка с номинал 0,51 евро. Едноличен собственик на капитала е „НЕРПАНА“ ЛТД, чуждестранно юридическо лице, идентификация НЕ332840, държава: Кипър.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се ръководи от тричленен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителният директор.

В производството по изменение на лицензията по отношение на „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД следва да се установи дали е приложима 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 (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС). Съгласно чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби

на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 09.10.2026 г., и е публикуван на 16.10.2026 г. в Официален вестник на Европейския съюз, C/2026/5413, като включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството и публикувани в ТРРЮЛНЦ документи и информация се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД е „НЕРПАНА“ ЛТД, чуждестранно юридическо лице, със седалище гр. Никозия, Кипър и вписано в регистъра на дружествата в Областния съд, Никозия, с регистрационен № НЕ 332840. Представляващият и едноличен собственик на капитала на „НЕРПАНА“ ЛТД е Йоаннис Цандекидис – държава Кипър.

Предвид горното, по отношение на „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

„Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-084-03 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-085-05 от 21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, със срок от 20 години всяка. С Решение № И1-Л-084 от 05.12.2018 г. на КЕВР, лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ е изменена по отношение

на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на три броя парни котли тип КМ-12, със стационарни № 1, 2 и 3, като общата инсталирана топлинна мощност е променена от 484,8 MW на 464,8 MW, а електрическата е останала непроменена – 30 MW. С Решение № И2-Л-084 от 18.06.2020 г. на КЕВР, срокът на двете лицензии е продължен с 20 (двадесет) години, считано от 24.03.2021 г.

С Решение № ИЗ-Л-084 от 25.08.2022 г. на КЕВР, лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ е изменена по отношение на енергийния обект, във връзка с промяна на енергопреобразуващата технология и естеството на първичните енергийни източници – от основно гориво въглища на съвместно използване на въглища и биомаса или RDF или смес от биомаса и RDF за енергиен котел ЕПГ-2, а за водогреен котел КВГМ – от гориво въглища на съвместно изгаряне на въглища и биомаса, при което общата инсталирана топлинна мощност на централата е променена от 464,8 MW на 281,5 MW, а електрическата мощност е останала непроменена – 30 MW.

С Решение № И4-Л-084 от 04.02.2026 г. на КЕВР, лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ е изменена по отношение на енергийния обект, във връзка с извършена реконструкция на горивните системи на котел № 2, тип 1В160/100, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 281,5 MW на 338,20 MW, а електрическата мощност остава непроменена – 30 MW.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-129 от 29.07.2026 г. дружеството е направило искане за изменение на лицензия № Л-084-03 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, във връзка с въвеждане в експлоатация на два броя когенератори – когенератор № 1 и когенератор № 2, тип газов двигател с номинална електрическа мощност 8,73 MW всеки.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува по искане на лицензианта. В съответствие с чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 от НЛДЕ лицензиантът може да поиска изменение и/или допълнение на лицензията при съществено изменение на обстоятелствата при упражняване на лицензионната дейност, както и по отношение на естеството на първичните енергийни източници, които се използват, и/или на енергопреобразуващата технология, когато това ще доведе до повишаване на ефективността при използване на енергията и енергийните ресурси и/или до намаляване на вредното въздействие върху околната среда. В конкретния случай, лицензиантът е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обекта, с който се извършва лицензионната дейност, поради съществено изменение на обстоятелствата при упражняване на лицензионната дейност. На основание чл. 49, ал. 1, т. 8 от НЛДЕ лицензията съдържа обекта, чрез който се извършва лицензионната дейност. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява дейността по лицензията, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията. В тази връзка „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, така както се предлага да бъде изменено. За удостоверяване на вещните си права върху новопридобитите съоръжения дружеството е представило заверени копия от договори за придобиване на собствеността върху когенераторите, включително за доставка и монтаж, както и документ за собственост върху терена.

В случая изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, не води до изменение на вида на лицензията, която остава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Исканото изменение няма да доведе и до промяна в текстовата част на лицензията, а единствено до актуализиране на приложението към

лицензията, в което се съдържа описанието на обекта, с който се осъществява лицензионната дейност, с неговите технически и технологични характеристики.

С Решение № И4-Л-084 от 04.02.2026 г, частта му по т. 2, Комисията е одобрила актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, от което е видно, че инсталираната електрическа мощност на централата е била 30,0 MW, а общата топлинна мощност е била 338,20 MW, с производствени съоръжения, както следва:

- енергиен парогенератор – ЕПГ 1 – тип 1В160/100, номинално паропроизводство 135 t/h, година на пуск 1969 г., проектно гориво – въглища и биомаса;
- енергиен парогенератор – ЕПГ 2, тип 1В160/100, номинално паропроизводство 80 t/h, година на пуск 1969 г., проектно гориво – въглища, RDF/биомаса или смес от двете горива;
- турбогенератор – ТГ 1, тип ПТ 30, в експлоатация от 1969 г., номинална електрическа мощност 30 MW;
- електрически генератор – Г 1, тип 6Н6176/2, в експлоатация от 1969 г., генераторно напрежение 6 kV;
- водогреен котел – тип ВК 100, с номинална мощност 116 MW, 1993 г., проектно гориво – природен газ;
- водогреен котел – тип КВГМ, с номинална мощност 19,5 MW, 1984 г., проектно гориво – въглища и биомаса;
- промишлен парен котел – 1 (един) брой – тип КМ-12 (№ 4), пуснат в експлоатация, през 1978 г., с номинално паропроизводство 8 t/h, номинално налягане 0,8 MPa, номинална температура 180ºC, проектно гориво – мазут/природен газ.

Със заявлението „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 към лицензията, с което се предлага промяна по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждане в експлоатация на два броя когенератори – когенератор № 1 и когенератор № 2, тип газов двигател.

„Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД е представило следната обосновка към искането за изменение на лицензията:

Съвременните изисквания за намаляване на разходите на енергия за единица промишлена продукция, намаляване разходите за енергия в битовия и обществен сектор, подобряване топлотехническите показатели на сградния фонд чрез топлоизолации и други енергоспестяващи мерки, налагат промяна в производствените мощности в енергийния сектор. Заявителят е посочил, че през 2022 г. е започнал проектиране, доставка и монтаж на два броя когенератори тип газов двигател с номинална електрическа мощност 8,73 MW всеки. Чрез по-малките мощности на когенераторите, дружеството е планирало да постига оптимизиране на сезонните потребности от топлинна и електрическа енергия, да подобрява технологичния режим и комбинирано производство, целогодишно. Дружеството планира да осигурява непрекъснато топлоподаване към клиентите на топлинна енергия целогодишно, без необходимост от спиране за ремонт на основни производствени съоръжения през неотоплителни месеци. Дружеството счита, че използването на генериращи мощности, ползващи природен газ ще повиши ефективността при ползване на енергия и ще намали вредното въздействие на въглищата върху околната среда.

Дружеството е посочило, че изграждането на двата когенератора е съпроводено с намаляване мощността на енергиен парогенератор 2 (ЕПГ2) с 20 МВт от 98 МВт на 78 МВт, чрез ограничаване на количеството въздух за горене. Това ограничение може да се постигне като се ограничи движението на направляващия апарат на основните въздушни вентилатори така, че да се подава въздух само за ограничената мощност от 78 MW внесена топлинно.

Когенераторите са разположени в ново самостоятелно помещение, намиращо се в източната част на ТЕЦ, северно от открития склад. Площадката, върху която са изградени е изцяло собственост на дружеството. Налични са необходимите комуникации – ел. захранване, водопроводна и канализационна мрежи, топлопроводи и тръбопровод за гориво - природен газ. Сградата е от стоманобетонна конструкция с носещи колони и греди. Външните стени и покрива са от сандвич панели с минерална вата. Сградата, включваща помещението за газобутални двигатели и санитарно-битовата част, е с общи размери 31 х 24 х 12 метра.

Дружеството е посочило, че при пълен товар на парните котли-утилизатори, консумацията на пара за деаератора към тях ще бъде 0.7 t/h, а за подгряване на 30 t/h подпитка, каквато е средната стойност през летния период, ще бъдат необходими 3.8 t/h пара, то при спиране на останалите топлоизточници на централата, собствените нужди от пара ще бъдат от порядъка на 4.5 t/h. Според дружеството, дори през летния период и при спряна сушилна инсталация парните котли-утилизатори от новата част на централата (с номинално паро-производство от 4.6 t/h всеки или общо 9.2 t/h) няма да бъдат в състояние да покрият самостоятелно пълния парен товар на централата и следователно, както през зимния, така и през летния период ще се наложи производство на допълнителна пара, която в общия случай следва да се осигури от съществуващия турбогенератор.

Дружеството е посочило, че общото количество на мрежовата вода, подавана към топлофикационната система на града през лятото, е от порядъка на 350 - 450 t/h, а през зимата това количество нараства до над 1600 t/h. За да работят ефективно когенетаторите дружеството предвижда около 100 t/h мрежова вода да се подгряват от охладителния кръг на един двигател, а други 100 t/h – от водогрейния котел-утилизатор. За двата когенератора това означава общо около 400 t/h мрежова вода. Следователно през летния период практически цялото количество върната мрежова вода трябва да премине през новата когенерационна част от централата, а оттам да се подава към бойлерна уредба за евентуално допълнително подгряване.

Дружеството е посочило, че двата когенератора на практика ще бъдат в състояние да покрият изцяло летния товар на централата, но все пак посочените стойности са гранични и много близки до очаквания летен товар за БГВ. Дружеството счита, че като се вземе предвид и факта, че производството на пара от парните котли-утилизатори ще бъде малко по-ниско от парния товар, може да се очаква, че през голяма част от летния период ще се налага работата на някоя от съществуващите мощности. Според дружеството, този проблем ще отпадне при евентуалната реализация на етап 2 от проекта, предвиждащ инсталирането на още два когенератора от същия тип. Тогава не само през летния период, а и през част от преходния да може да работи само новата част от централата, а старата част да бъде спирана. За охлаждане на димните газове и оползотворяване на топлината в тях е доставен котел-утилизатор, който да произвежда пара и е монтиран непосредствено до комина и чрез клапи се регулира преминаването на димните газове през него или директно към комина. С цел по-пълното използване на топлината в димните газове, след доставения котел по пътя на газовете, дружеството планира да бъде монтиран допълнителен утилизатор, състоящ се от два пакета. В първия пакет да се подгряват 100 t/h мрежова вода от температура 52 °C до 63 °C. Топлинната мощност на този пакет да бъде 1,280 MW. Във втория пакет (по пътя на газовете) да се подгрява химически очистената вода, която отива в деаератора, а оттам чрез питателни помпи – в парния котел-утилизатор за изпарение. Химически очистената вода идва от цеха за ХВО с температура 20 °C и количество 5 t/h за всеки от котлите. Във втория пакет тя се нагрява до 60 °C и оттам отива за деаерация. Водогрейният котел-утилизатор позволява понижаване на температурата на димните газове от 177 °C (каквато е след парния котел-утилизатор) на 85 °C, с което значително се подобрява ефективността на когенерационния модул. За постигане на изискуемата температура на водата на входа на когенератора са предвидени затворени водоохладителни кули с аксиални вентилатори. За подгряване на мрежовата вода и за охлаждане на водния кръг на когенератора дружеството планира да

използва пластинчат топлообменник – вода/вода; по мрежова вода топлообменникът да бъде свързан със съществуващи колектори за подаваща и връщаща мрежова вода. За охлаждане на водата от ризите на двигателя дружеството планира да използва друг пластинчат топлообменник – вода/вода. Охлаждането да се осъществява от част от вече подгрятата в топлообменника към нискотемпературния кръг мрежова вода.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-129 от 20.10.2026 г. дружеството е представило:

1. Разрешение за ползване № ДНСК26-РП-609 от 20.10.2026 г., с което са въведени в експлоатация строежи: „Когенерационна инсталация 16+16 за производство на електрическа и топлинна енергия на площадката на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД и „Присъединяване на трансформатор Т103 110/20/6kV и нов трансформатор 110/11 kV (силов трансформатор 40/50 MVA) към схемата на подстанция „ТЕЦ Сливен” 110/20 kV на ниво на напрежение 110 kV”.
2. Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики” с допълнителни данни за когенератор № 1 и когенератор № 2.
3. Заверено копие на удостоверение № 24 от 01.10.2026 г. издадено от „Инспекция за държавен технически надзор” гр. Бургас.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че въвеждането в експлоатация на двата броя ко-генератори - когенератор № 1 и когенератор № 2 в „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД ще доведе до повишаване на ефективността на производствения процес и съответно ще допринесе и за опазване на околната среда. Същевременно ограничаването на количеството въздух за горене на ЕПГ 2 води до ограничаване на мощността, но не води до изменение на инсталираната топлинна мощност от 98 MW.

С въвеждането в експлоатация на двата ко-генератора – когенератор № 1 и когенератор № 2 в „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, общата инсталирана топлинна мощност се променя от 338,20 MW на 353,65 MW, а електрическата мощност се променя от 30,0 MW на 47,46 MW.

Предвид горното, Приложение № 1 към Лицензия № Л-084-03 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ следва да бъде изменено в съответствие с представената от дружеството техническа информация.

От извършения анализ на предоставените от дружеството данни и обосновка за влиянието на въвеждането в експлоатация на два броя когенератори, ползващи гориво природен газ, върху приходите и разходите на дружеството е установено следното:

Дружеството е приложило извадка от инвентарна книга към 31.07.2026 г., от която е видно, че отчетната стойност на когенератор № 1 и № 2 е в размер на 16 666 515,45 евро. За изграждането на двата когенератора са използвани изцяло собствени средства.

Въвеждането на двата броя когенератори ще доведе до увеличение на разходите за гориво и за CO_2 квоти. От приложената справка е видно, че разходите за гориво от 26 459 хил. евро се увеличават на 32 078 хил. евро, разходите за CO_2 квоти също се увеличават от 13 320 хил. евро на 15 998 хил. евро и други разходи за дейността се увеличават от 17 000 хил. евро на 18 000 хил. евро. Приходите от производство на електрическа и топлинна енергия се увеличават от 58 532 хил. евро на 69 435 хил. евро, като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат в размер на 3 359 хил. евро след въвеждането на двата когенератора.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че въвеждането в експлоатация на когенератор № 1 и № 2 няма да се отрази негативно върху финансовите показатели на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД при осъществяване на лицензионната дейност.

Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-129 от 29.07.2026 г и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон: дружеството е представило становище, в което е посочено, че в първоначално и допълнително представените документи и информация, които са част от административната преписка, не се съдържа информация, квалифицирана като търговска тайна.

Изказвания по т.5.:

Докладва Б. Паунов. След преглед на постъпилото заявление от дружеството е изискано да представи допълнителна информация и документи. По отношение на собствеността на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД е установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Едноличен собственик на капитала е „НЕРПАНА“ ЛТД, чуждестранно юридическо лице, със седалище гр. Никозия, Кипър и вписано в регистъра на дружествата в Областния съд, Никозия. Представляващият и едноличен собственик на капитала на „НЕРПАНА“ ЛТД е Йоаннис Цандекидис – държава Кипър. „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-084-03 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-085-05 от 21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“. В доклада са описани измененията на лицензиите. С подаденото заявление дружеството е направило искане за изменение на лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, във връзка с въвеждане в експлоатация на два броя когенератори – когенератор № 1 и когенератор № 2, тип газов двигател с номинална електрическа мощност 8,73 MW всеки. „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, така както се предлага да бъде изменено. „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД е представило обосновка към искането за изменение на лицензията. Чрез по-малките мощности на когенераторите дружеството е планирало да постига оптимизиране на сезонните потребности от топлинна и електрическа енергия, да подобрява технологичния режим и комбинирано производство целогодишно. Дружеството планира да осигурява непрекъснато топлоподаване към клиентите на топлинна енергия целогодишно, без необходимост от спиране за ремонт на основни производствени съоръжения, ползващи природен газ, през неотоплителни месеци. Дружеството счита, че използването на генериращи мощности, ползващи природен газ, ще повиши ефективността при ползване на енергия и ще намали вредното въздействие на въглищата върху околната среда. Дружеството е посочило, че двата когенератора на практика ще бъдат в състояние да покрият изцяло летния товар на централата, въпреки че при посочените гранични стойности могат да се включат и допълнителни генериращи мощности. Дружеството е представило съответно разрешение за ползване от ДНСК от 20.10.2026 г. Може да се направи извод, че въвеждането в експлоатация на двата броя ко-генератори - когенератор № 1 и когенератор № 2 в „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД ще доведе до повишаване на ефективността на производствения процес и съответно ще допринесе и за опазване на околната среда. Същевременно ограничаването на количеството въздух за горене на ЕПГ 2 води до ограничаване на мощността, но не води до изменение на инсталираната топлинна мощност от 98 MW.

Предвид горното, Приложение № 1 към Лицензия № Л-084-03 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ следва да бъде изменено в съответствие с представената от дружеството техническа информация. Може да се направи извод, че въвеждането в експлоатация на когенератор № 1 и № 2 няма да се отрази негативно върху финансовите показатели на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД при осъществяване на лицензионната дейност.

Предвид изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 04.11.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-129 от 29.07.2026 г. от „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 04.11.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието.

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

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

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

По т.6. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-177 от 30.10.2025 г. от „Топлофикация - Перник“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-177 от 30.10.2025 г. от „Топлофикация - Перник“ АД, за изменение на лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Дружеството е поискало изменение на лицензията по отношение на енергийния обект поради промяна на инсталираната мощност на турбогенератор ТГ 5 и въвеждане в експлоатация на заместващ обект „Когенераторна инсталация“ № 2, състояща се от два броя когенератори - КГ 4 и КГ 5, с обща инсталирана мощност 17,4 МВтч.

Със Заповед № З-Е-351 от 05.11.2025 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на допустимостта и основателността на исканията.

След преглед на постъпилото заявление с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-177 от 06.11.2025 г. от дружеството е изискано да представи допълнителна информация. С писма с вх. № Е-ЗЛР-И-177 от 18.11.2025 г., от 21.10.2026 г. и от 23.10.2026 г. дружеството е представило допълнително данни и информация.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

От извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Топлофикация - Перник“ АД с ЕИК 113012360 е акционерно дружество със седалище и адрес на управление: област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, ж.к. Мошино.

Предметът на дейност на „Топлофикация - Перник“ АД е производство на електрическа и топлинна енергия; пренос на топлинна енергия; разпределение и продажба на топлинна енергия; поддържане, ремонтиране и преустройване на парни и водогрейни котли, съдове работещи под налягане, тръбопроводи за водна пара или гореща вода, стоманени промишлени и сградни газови инсталации за природен газ, мостови и козлови кранове и техните подкранови пътища, поддържане на разпределителни газопроводи за природен газ; лабораторно изпитване на въглища; поддържане на топлопреносната мрежа и инсталации и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности, както и всяка друга дейност незабранена от закона.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се ръководи от четиричленен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителният директор.

Капиталът на дружеството е в размер на 53 499 668,61 евро, разпределен в 104 901 311 броя акции с номинална стойност 0,51 евро, от които 5000 броя акции клас „А“ – привилегировани и 104 896 311 броя акции клас „Б“ – обикновени.

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

Съвета на Европейския съюз на 09.10.2026 г., и е публикуван на 16.10.2026 г. в Официален вестник на Европейския съюз, C/2026/5413, като включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Топлофикация - Перник“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството и публикувани в ТРРЮЛНЦ документи и информация се установява следното:

Капиталът на „Топлофикация-Перник“ АД се притежава от „Бови Тур“ ЕООД – 3 738 бр. акции клас „А“ и 74 500 600 бр. акции клас „Б“, от „Стийм Трейдинг“ ЕАД – 1 262 бр. акции клас „А“ и 25 150 209 бр. акции клас „Б“ и от Министерство на енергетиката – 5 245 502 бр. акции клас „Б“. Основен акционер в „Топлофикация - Перник“ АД, притежаващ – 71,02 % от всички акции, е „Бови Тур“ ЕООД, търговско дружество, учредено по Търговския закон на Р България, с ЕИК 175028502. От извършена служебна справка в ТРРЮЛНЦ е видно, че едноличен собственик на капитала на „Бови Тур“ ЕООД е Бингам Мениджмънт Лтд, чуждестранно юридическо лице, държава: Великобритания, с едноличен собственик физическото лице Стефанос Константину - гражданин на Република Кипър. От извършена служебна справка за актуално състояние в ТРРЮЛНЦ е установено, че едноличен собственик на капитала на „Стийм Трейдинг“ ЕАД, с ЕИК 200273595, е Антартио Комерс Лтд., идентификация HE332747, чуждестранно юридическо лице, държава: Кипър. Заявителят е представил и Удостоверение от 22.08.2025 г. от Министерство на енергетиката, търговията и индустрията, Република Кипър, от което е видно, че едноличен собственик на капитала на Антартио Комерс Лтд е физическото лице Георгиос Христодулу, гражданин на Република Кипър.

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

„Топлофикация - Перник“ АД е титуляр на лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, със срок от 15 години, продължена с Решение № И1-Л-055 от 21.07.2015 г., за срок от 10 години, считано от 01.01.2016 г., изменена с Решение № И2-Л-055 от 03.08.2023 г., продължена с Решение № И3-Л-055 от 06.03.2025 г., за срок от 25 години, считано от 01.01.2026 г.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-177 от 30.10.2025 г. за изменение на лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ „Топлофикация - Перник“ АД е направило искане по отношение на енергийния обект във връзка с промяна на инсталираната мощност на ТГ № 5 и въвеждане в експлоатация на два броя когенератори КГ - 4 и КГ – 5.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува по искане на лицензианта. В съответствие с чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 от НЛДЕ лицензиантът може да поиска изменение и/или допълнение на лицензията при съществено изменение на обстоятелствата при упражняване на лицензионната дейност, както и по отношение на естеството на първичните енергийни източници, които се използват, и/или на енергопреобразуващата технология, когато това ще доведе до повишаване на ефективността при използване на енергията и енергийните ресурси и/или до намаляване на вредното въздействие върху околната среда. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност, поради съществено изменение на обстоятелствата при упражняване на лицензионната дейност. На основание чл. 49, ал. 1, т. 8 от НЛДЕ лицензията съдържа обекта, чрез който се извършва лицензионната дейност. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията, поради което към заявлението си дружеството е представило актуализирано Приложение № 1 към лицензията.

В случая изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията, която остава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

Към момента на подаване на заявлението за изменение на издадената лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. на „Топлофикация - Перник“ АД за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, в централата са в експлоатация следните основни съоръжения:

- два енергийни парогенератора - ПГ 4 и ПГ 5, тип Барабанен, година на пуск съответно 1958 г. и 1966 г.,
- три турбогенератора – ТГ 3, ТГ 4 и ТГ 5, в експлоатация съответно от 1993 г., 1958 г., и 1966 г., номинална мощност съответно 25 MW; 25 MW и 55 MW.
- парен котел - тип КМ-12, 1995 г., с номинално паропроизводство 12 t/h, номинално налягане 1,3 MPa, номинална температура 194°C, проектно гориво – мазут/природен газ.
- три когенератора - КГ № 1, КГ № 2 и КГ № 3, тип Wartsila Финландия, година на пуск – 2023 г., всеки един с инсталираната електрическа мощност – 6,97 MW и инсталираната топлинна мощност – 5,67 MW.

Общо инсталираната електрическа мощност в дружеството е 125,91 MW, а общо инсталираната топлинна мощност – 213,01 MW.

„Топлофикация-Перник“ АД е представило следната обосновка към искането за изменение на лицензията:

Дружеството предлага да бъде изменена лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ по отношение на енергийния обект, с който се осъществява лицензионната дейност, поради промяна на инсталираната мощност на ТГ № 5 и въвеждане в експлоатация на обект „Когенераторна

инсталация“ № 2, състоящ се от два броя когенератори - КГ 4 и КГ 5, производство на Wartsila с обща инсталирана електрическа мощност 17,46 MW. За промяната на инсталираната мощност на турбогенератор ТГ № 5 е взето решение на съвета на директорите. Дружеството е посочило, че промяната в инсталираната мощност на турбогенератор ТГ № 5 няма да доведе до нарушаване на лицензионните му задължения и не води до изменение на вида и срока на действие на издадената лицензия.

„Топлофикация-Перник“ АД е производител на електрическа и топлинна енергия с основен топлоизточник ТЕЦ „Република“. Централата осигурява топлинна енергия за град Перник на 20 196 абоната (битови, промишлени, бюджетни и стопански потребители) и електрическа енергия, която се продава на свободния пазар. Дружеството е посочило, че с оглед на големия брой работни часове и изменение на работните характеристики на турбогенератор ТГ № 5 е взето решение на съвета на директорите, с което е изменена (намалена) инсталираната му електрическа мощност от 55 МВтч на 38 МВтч, като новият обект „Когенераторна инсталация“ № 2 ще бъде заместваща мощност за производство на високоефективна електрическа енергия. Дружеството е посочило, че взетото решение за изграждане на заместващ обект „Когенераторна инсталация“ № 2 е в изпълнение на европейските директиви за ограничаване вредното въздействие върху околната среда и намаляване на вредните емисии при производството на електрическа и топлинна енергия, както и че това кореспондира и с последните изменения в т. нар. европейска „Зелена сделка“, която насърчава производство на електрическа и топлинна енергия в съоръжения, използващи основно гориво – природен газ.

Със заявлението дружеството е представило актуализирано Приложение № 1, така както се предлага да бъде изменено.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-177 от 21.10.2026 г. е представено Разрешение за ползване № ДНСК26-РП-607 от 20.10.2026 г., с което е въведен в експлоатация строеж: „Когенераторна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия II“ и извлечение от инвентарна книга на дружеството относно въведената в експлоатация когенераторна инсталация.

За удостоверяване на вещните си права върху новопридобитите съоръжения дружеството е представило договор, сключен на 01.10.2022 г., между „Топлофикация - Перник“ АД и „ХХХ ЕООД за продажба на два броя употребявани когенератори и нотариален акт за собственост върху недвижими имоти.

След въвеждане в експлоатация на двата броя когенератори КГ № 4 и КГ № 5 в „Топлофикация - Перник“ АД общата инсталирана топлинна мощност се променя от 213,01 MW на 228,43 MW, а инсталираната електрическа мощност се променя от 125,91 MW на 143,37 MW.

Предвид горното, Приложение № 1 към Лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за „производство на електрическа и топлинна енергия“ – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, следва да бъде изменено съгласно представената от дружеството техническа информация.

От извършения анализ на предоставените от дружеството данни и финансова обосновка за влиянието на въвеждането на когенераторна инсталация № 2 с два броя когенератори КГ-4 и КГ-5 върху приходите и разходите на дружеството е установено следното:

С въвеждане в експлоатация на двата когенератора се очаква ръстът на приходите от топлинна и електрическа енергия по действащи цени на месечна база да е от порядъка на ХХХ хил. евро (ХХХ хил. лв.). Пускането на допълнителна мощност ще доведе до по-голяма сигурност при спазването и изпълнението на лицензионните ангажименти на дружеството за производство на електрическа и топлинна енергия и пренос на топлинна енергия. Въвеждането в експлоатация на когенератори № 4 и № 5 отразява намеренията на дружеството за намаление на въглеродния отпечатък и подобряване на показателите на околната среда в района; намаляване на емитираните количества CO_2 до ХХХ t/год.; преустановяване генерирането на производствени отпадни води за период от осем месеца;

намаляване на емисиите на SO_2, емисиите фини прахови частици стотици пъти и седем пъти емисиите CO; намаляване на количеството на депонираните неопасни производствени отпадъци - пепел, сгурия и гипс.

С използването на когенератори № 4 и № 5 ще се повиши КПД на термичните процеси в централа и ще се осигури „зелена топлинна енергия“ за абонатите на гр. Перник. Дружеството е приложило извадка от инвентарна книга към 21.10.2026 г., от която е видно, че балансовата стойност на ко-генератори № 4 и № 5 е в размер на XXX евро.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че въвеждането в експлоатация на два броя когенератори КГ № 4 и КГ № 5 няма да се отрази негативно върху финансовите показатели на „Топлофикация – Перник“ АД при осъществяване на лицензионната дейност.

Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-177 от 30.10.2025 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

Дружеството е представило становище, в което е посочило, че документите и информацията, които са част от административната преписка по заявлението за изменение на лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г., съдържат търговска тайна и лични данни.

Според дружеството търговска тайна представляват данните относно източниците за финансиране на дейността и доказателствата за наличието на тези източници; данните за управленската и организационната структура на заявителя, за образованието и квалификацията на ръководния персонал и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, административно управленската и производствена структура и щатното разписание на дружеството; данни и доказателства за притежаваните материални ресурси, включително данни и доказателства за изградената информационно мрежа и софтуер за извършване на дейността, в т.ч. техническа спецификация и доказателства за наличие на техническа осигуреност за извършване на лицензионната дейност; финансова обосновка за дейността, в т.ч.: прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода, както и прогнозни цени и количества – финансова обосновка и прогноза, ППП и ОПР. С оглед характера на описаните данни и документи, е поискано същите да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура и посочената информация да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи, във връзка с подаденото от дружеството заявление.

В представеното становище не са индивидуализирани конкретните сведения от документите по заявлението за изменение на лицензията, за които се претендира защита, нито е обосновано по какъв начин тяхното оповестяване би могло да увреди интересите на дружеството.

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. В тази връзка, посочената от „Топлофикация – Перник“ АД информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи, във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.6.:

Докладва Б. Паунов. „Топлофикация - Перник“ АД е поискало изменение на лицензията по отношение на енергийния обект поради промяна на инсталираната мощност на ТГ № 5 и въвеждане в експлоатация на два броя когенератори КГ - 4 и КГ – 5 с обща инсталирана мощност 17,4 MW. По отношение на изясняване собствеността на

заявителя следва да се отбележи, че едноличен собственик на капитала е физическото лице Георгиос Христодулу, гражданин на Република Кипър. „Топлофикация - Перник“ АД е титуляр на лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. В доклада са описани съответните изменения на лицензията.

„Топлофикация-Перник“ АД е представило обосновка към искането за изменение на лицензията. Дружеството е посочило, че взетото решение за изграждане на заместващ обект „Когенераторна инсталация“ № 2 е в изпълнение на европейските директиви за ограничаване вредното въздействие върху околната среда и намаляване на вредните емисии при производството на електрическа и топлинна енергия, както и че това кореспондира и с последните изменения в т. нар. европейска „Зелена сделка“, която насърчава производство на електрическа и топлинна енергия в съоръжения, използващи основно гориво природен газ. Представено е Разрешение за ползване от ДНСК.

„Топлофикация-Перник“ АД е посочило, че в заявлението се съдържаща информация, представляваща защитена по закон.

Предвид изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на доклада във връзка с подаденото заявление;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация - Перник“ АД;

4. Докладът по т. 1, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

Б. Паунов отбеляза, че в доклада не е записана като отделна точка предложението на работната група за заличаване на защитената по закон информация. Проектът на решение да се допълни с т.5, както следва:

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

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 04.11.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-177 от 30.10.2025 г. от „Топлофикация - Перник“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 04.11.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация - Перник“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието.

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 шеста** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.7. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 14.10.2026 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 14.10.2026 г. от „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД, с което дружеството е поискало изменение на лицензия № Л-667-01 от 16.02.2023 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № З-Е-295 от 16.10.2026 г. на председателя 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:

„Гълъбово Солар БГ“ ЕООД с ЕИК 206735400 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив п. к. 4003, р-н „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, което се установява от извършената служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„Гълъбово Солар БГ“ ЕООД има следния предмет на дейност: Разработване, проектиране, изграждане, експлоатиране и оперирање на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения); изграждане на индустриални зони и логистични бази; инвестиционна и посредническа дейност, търговия със селскостопански продукти, преработка на такива, както и изкупуване и търговия с преработени и непреработени селскостопански продукти с растителен и животински произход, търговско представителство и посредничество; услуги със земеделска техника; комисионни, спедиционни и превозни сделки; складови сделки; лицензионни сделки; стоков контрол; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; отдаване под наем на недвижими имоти; отдаване под наем на машини и съоръжени, ремонт и сервизна поддръжка; лизинг; всички останали дейности, незабранени от законите на Република България, като всички дейности, за които се изисква лиценз, ще се осъществяват след получаване на лиценз – след снабдяване със съответното разрешение или лиценз и/или след осъществяване на необходимата регистрация.

Капиталът на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е в размер на 2 556,46 евро и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Сантера Ре“ ООД, ЕИК 207080079. Собственик на капитала на „Сантера Ре” са дружествата - „Солатер” ЕООД, ЕИК 160107189, с едноличен собственик на капитала Антон Щерев Щерев и „Орбиас“ ЕООД, ЕИК 202848048, с едноличен собственик на капитала Атанас Иванов Петров.

Дружеството се управлява и представлява от Николай Петров Минев в качеството му на управител.

Заявителят „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-667-01 от 16.02.2023 г., издадена от Комисията с Решение № Л-667-01 от 16.02.2023 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Гълъбово“, с обща инсталирана мощност от 150 MW (АС), разположена в землищата на с. Обручище, с. Мусачево и с. Медникарово, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора. С Решение № Р-470 от 10.08.2023 г. на КЕВР се разрешава на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-667-01 от 16.02.2023 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Гълъбово“, с обща инсталирана мощност от 150 MW (АС).

С подаденото заявление „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е поискало изменение на лицензия № Л-667-01 от 16.02.2023 г. във връзка с разработен проект за разширение на ФЕЦ „Гълъбово“ с нова мощност от 21 101,08 kWp, което ще бъде изградено в поземлен имот (ПИ) с идентификатор 53134.1.2778, находящ се в землището на село Обручище, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора. С проекта за разширение на ФЕЦ „Гълъбово“ инсталираната електрическа мощност от 150 MW (АС), присъединена към електропреносната мрежа на „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), остава непроменена.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията. В случая заявителят е поискал изменение на лицензията засягащо Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията. Дружеството е предоставило график със сроковете на строителството на разширението на ФЕЦ „Гълъбово“ в ПИ с идентификатор с № 53134.1.2778, предвидено като разширение на ФЕЦ „Гълъбово“.

1. Технически параметри на енергийния обект, за който се иска изменение на лицензия № Л-667-01 от 16.02.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“:

„Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е собственик на фотоволтаичен парк „Гълъбово“, изграден на следните поземлени имоти, съответно в ПИ 53134.1.104, землището на село Обручище, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, с инсталирана мощност 55 950 kWp; ПИ 49391.37.182, ПИ 49391.39.8 и ПИ 49391.37.13, землището на село Мусачево, местности „Чуките“ и „Кюрпе кория“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, с инсталирана мощност 63 237.51 kWp и ПИ 47603.107.616, ПИ 47603.107.612 и ПИ 47603.107.610, землището на село Медникарово, местност „Рекултивация“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, с инсталирана мощност 82 190kWp – всички с обща инсталирана мощност от 150 MW (АС).

Дружеството разработва нова фаза на ФЕЦ „Гълъбово“ с планирана инсталирана мощност от 21 101,08 kWp, след реализирането на която, няма да се превишава присъединената мощност от 150 MW (АС). Техническите характеристики на новото фотоволтаично поле ще бъдат следните:

В ПИ с идентификатор 53134.1.2778, разположен в землището на село Обручище, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, ще се изгради фотоволтаично поле с планирана инсталирана мощност 21 101,08 kWp.

Площта на недвижимият имот, върху които ще бъде изградено фотоволтаичното поле е 193 214 кв.м., като в ПИ 53134.1.2778 ще се разположат 3 (три) метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) тип JUPITER-6000K-H1, за връзка към КРУ 33 kV в изградената нова повишаваща подстанция 33/110 kV в УПИ X-57, кв. 3, с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV. В имотите ще се разположат общо 34 034 броя фотоволтаични модули Jinko Solar - Tiger Neo JKM605-630N-66HL4M-BDV-F4-EU Bifacial с мощност 620 Wp.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори SUN2000-330KTL-H1. Те ще са монтирани в непосредствена близост до съответното поле от фиксирана конструкция.

Присъединяването на фотоволтаичното поле към електропреносната мрежа е потвърдено с писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-8405#1/25.08.2026 г. от ЕСО ЕАД. След реализиране на обекта ще се сключат допълнителни споразумения към Договор за достъп №VEI-007/28.08.2023 г. и Договор за пренос № PRN-003/28.08.2023 г.

Общата инсталирана постояннотокова мощност, включваща и предстоящото за изграждане ново фотоволтаично поле ще бъде 222,478 MWp. Инсталираната променливотокова мощност на енергийния обект ФЕЦ „Гълъбово“ не се променя и остава 150 MW (AC).

2. График за строителството на енергийния обект

„Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е представило график за строителство на ново фотоволтаично поле в ПИ 53134.1.2778 с инсталирана постояннотокова мощност 21 101,08 kWp, като разширение на изградения енергиен обект ФЕЦ „Гълъбово“, за изграждане и въвеждане в експлоатация на обекта. Въвеждането в експлоатация на новото разширение на ФЕЦ „Гълъбово“ е планирано за м. декември 2026 г. От графика на проекта е видно следното:

Дейност	2026 г.					
ФЕЦ „Гълъбово“ – ПИ 53134.1.2778 с инсталирана мощност 21 101,08 kW_p (DC)	Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни
1. Откриване на строителна линия и ниво						
2. Доставка на оборудване	X	X	X	X	X	X
3. Строителство						
4. Изпитвания на ФЕЦ „Гълъбово“ – ново поле						
5. Въвеждане в експлоатация						

Дейност	2026 г.					
ФЕЦ „Гълъбово“ – ПИ 53134.1.2778 с инсталирана мощност 21 101,08 kW_p (DC)	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември
1. Откриване на						

строителна линия и ниво						
2. Доставка на оборудване	X					
3. Строителство			X	X	X	
4. Изпитвания на ФЕЦ „Гълъбово“ – ново поле					X	
5. Въвеждане в експлоатация						X

Графикът може да бъде променян, с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

3. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с предвиденото разширение на ФЕЦ „Гълъбово“ с нова мощност от 21 101,08 kW_p, която следва да се изгради в ПИ с идентификатор 53134.1.2778, находящ се в землището на село Обручище, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, са представени:

- Договор за учредяване право на строеж от 22.07.2026 г., сключен между Община Гълъбово и „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД, вписан в Служба по вписвания – гр. Гълъбово, с вх. Рег. № 535 от 22.07.2026 г., акт 62, том II, дело № 362/2026 г.;
- Скица на поземлен имот № 15-1166899-07 от 07.08.2026 г. за ПИ с идентификатор 53134.1.2778, находящ се в с. Обручище, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, с площ от 193 214 кв. м, с трайно предназначение на територията: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;
- Разрешение за строеж № 45 от 25.08.2026 г., издадено от Община Гълъбово, област Стара Загора за обект: „Разширение на фотоволтаична електрическа централа „ФЕЦ Гълъбово“ с допълнително инсталирана номинална мощност 21 101,08 kW_p и 3 броя комплектни трансформаторни станции.
- Договор за достъп с производител на електрическа енергия от възобновяеми източници № VEI-007 от 28.08.2023 г и Договор за пренос № PRN-003 от 28.08.2023 г., сключени с „ЕСО“ ЕАД;
- Писмо с изх. № ЦУ- ЕСО-8405#1/25.08.2026 г. от ЕСО ЕАД;
- Технически проект на ФЕЦ „Гълъбово“ в електронен формат.

4. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“

4.1. Финансови резултати от дейността на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години, от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството е реализирало следните финансови резултати:

- за 2023 г. – печалба в размер на 849 хил. лв. (434 хил. евро);
- за 2024 г. – печалба в размер на 6 405 хил. лв. (3 275 хил. евро);
- за 2025 г. – печалба в размер на 5 792 хил. лв. (2 961 хил. евро).

При извършен преглед на годишните финансови отчети се установява, че основната дейност на дружеството е производство на електрическа енергия. През отчетната 2025 г. нетните приходи от продажба на електрическа енергия възлизат на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), като произведената електрическа енергия е реализирана на Българска независима енергийна борса и чрез сключени двустранни договори с търговци на електрическа енергия при свободно-договорени цени. Към 31.12.2025 г. дружеството

отчита собствен капитал възлизащ на ХХХ хил. лв. (ХХХ хил. евро) и парични средства в размер на ХХХ хил. лв. (ХХХ хил. евро).

4.2. Източници на финансиране на ФЕЦ „Гълъбово“, включително за разширение на енергийния обект чрез изграждане на нова фаза с инсталирана генерираща мощност от 21,101 MW_p:

Общо инвестиционните разходи, необходими за изграждането на ФЕЦ „Гълъбово“, включително за разширение на енергийния обект чрез изграждане на нова фаза с инсталирана генерираща мощност от 21,101 MW_p, са в размер на ХХХ хил. евро. Следва да се отбележи, че с Решение № Л-667 от 16.02.2023 г. на КЕВР, Комисията е одобрила общият размер на инвестиционните разходи, необходими за изграждането и въвеждането на ФЕЦ „Гълъбово“, да възлиза на ХХХ хил. лв. (ХХХ хил. евро), с източници на финансиране: ХХХ% привлечени средства и ХХХ% собствени средства. За реализиране на планираното разширение на енергийния обект, чрез изграждането и въвеждането в експлоатация на нова инсталирана генерираща мощност, са предвидени допълнителни инвестиции в размер на ХХХ хил. евро, с източници на финансиране: ХХХ% собствени средства и ХХХ% привлечени средства.

Като доказателства за финансовото обезпечаване на предвиденото разширение на ФЕЦ „Гълъбово“, дружеството е представило:

- Решение от ХХХ г. от управителя на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД, с което се потвърждава, че необходимото собствено финансиране на ФЕЦ „Гълъбово“, нова фаза, в размер на ХХХ хил. евро, представляващи ХХХ% от общата стойност на инвестицията, ще се осигури чрез собствени средства на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД;

- Протокол от решение от ХХХ г. на „Сантера РЕ“ ООД, в качеството му на едноличен собственик на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД, с който се потвърждава следната структура на финансиране на ФЕЦ „Гълъбово“, нова фаза: общ размер на инвестицията в размер на ХХХ хил. евро, в т. ч.: финансиране чрез собствени средства на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД в размер на ХХХ хил. евро и привлечено финансиране в размер на ХХХ хил. евро, като „Сантера РЕ“ ООД следва да осигури самостоятелно и чрез привлечени средства до ХХХ% от размера на инвестицията (или ХХХ хил. евро), под формата на вътрешногрупов заем, със срок на погасяване до ХХХ г. и лихвен процент – ХХХ%.

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради планираното разширение към ФЕЦ „Гълъбово“, с инсталирана постояннотокова мощност от 21,101 MW_p.

4.4. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“

Дружеството е представило прогнозен финансов модел за периода 2022 г. – 2047 г., който включва и планираното разширение на ФЕЦ „Гълъбово“ с изграждането на нова фаза, с инсталирана генерираща мощност от 21,101 MW_p. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително с разширението на ФЕЦ „Гълъбово“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел за периода 2026 г. – 2047 г. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- общо за периода произведената електрическа енергия от ФЕЦ „Гълъбово“ е в размер на ХХХ MWh, в т. ч.: очакваното производство от разширението на енергийния обект е ХХХ MWh, като дружеството предвижда новата фаза да бъде въведена в търговска експлоатация през месец декември 2026 г. Прогнозните количества произведена електрическа енергия чрез новата фаза на енергийния обект са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V8.0.17, разработена въз основа на конкретните технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни на централата;

- цените, по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия, през 2026 г. са в размер на XXX евро/MWh, като прогнозите са цените да намаляват и през 2047 г. да са в размер на XXX евро/MWh.

- планираните разходи са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на енергийния обект, в т. ч. разходи за балансиране и поддръжка, застраховки, други разходи, дължими съгласно приложимата законодателна уредба, но също така разходи за амортизация на активите и финансови разходи, свързани с осигурено външно финансиране.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в следващата таблица:

№	Вид	Стойности ФЕЦ „Гълъбово“, общо	Стойности ФЕЦ „Гълъбово“, нова фаза
1.	Инсталирана мощност	222,478 MW_p (DC)	21,101 MW_p (DC)
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. евро	XXX хил. евро
2.1.	Собствени средства	XXX хил. евро	XXX хил. евро
2.2.	Привлечени средства	XXX хил. евро	XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW_p инсталирана мощност	XXX хил. евро	XXX хил. евро

Видно от финансовия модел за периода до 2047 г., дружеството е заложило да реализира общо приходи от продажба на електрическа енергия в размер на XXX хил. евро, в т. ч. приходите от планираното разширение на ФЕЦ „Гълъбово“, нова фаза, възлизат на XXX хил. евро. Прогнозните разходи са в общ размер на XXX хил. евро, в т. ч. разходите, свързани с допълнително инсталираната мощност са в размер на XXX хил. евро, като очакванията на дружеството са да реализира печалба преди лихви и данъци за целия период, възлизаща на XXX хил. евро.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени плащания на главница и лихви за обслужване на привлечени средства, осигурени от „XXX“ АД по сключени XXX договора за кредит, с краен срок на погасяване: до XXX г., отпуснати във връзка с изграждането на ФЕЦ „Гълъбово“ с обща инсталирана мощност от 201,377 MWp и на системи за съхранение на електрическа енергия към нея. В допълнение, следва да се отбележи, че всеки един от договорите за кредит е сключен след издадено решение от КЕВР, както следва: Решение № Р-465 от 16.06.2023 г., Решение № Р-559 от 28.03.2025 г. и Решение № Р-621 от 29.01.2026 г.

В тази връзка и видно от финансовия модел нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си, както по сключените договори за кредит, така и тези, които ще произлязат от сключването на вътрешногрупов заем за финансиране на новата фаза на ФЕЦ „Гълъбово“, съгласно условията, описани в представения по-горе Протокол от решение на „Сантера РЕ“ ООД.

В допълнение е извършена и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с XXX%), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект, са както следва:

− Нетна настояща стойност (NPV) – XXX хил. евро;

− Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR) – XXX%;

Посочените стойности на тези показатели определят проекта като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина, а вътрешната норма на възвръщаемост е по-висока от дисконтовия фактор.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД има финансови възможности да изгради нова фаза с инсталирана генерираща

мощност от 21,101 MWp, като нейната реализация няма да повлияе негативно върху финансовото състояние на дружеството и то ще продължи да осъществява лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“.

5. Доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение за разширение на ФЕЦ „Гълъбово“, Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е представило следните документи:

- Писмо изх. № ОВОС-01-4897-1/12.08.2026 г. на РИОСВ – Стара Загора относно инвестиционно предложение (ИП) за „Разширение на „ФЕЦ Гълъбово“ с допълнително инсталирана номинална мощност 21 101, 08 kWp, комплектни трансформаторни станции и кабелна линия СрН“, разположени в УПИ I-2778, представляващ ПИ с идентификатор – ПИ 53134.1.2778 по КК на землището на с. Обручище, община Гълъбово, от което се установява, че същото не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и не попада в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие и в границите на защитена зони от мрежата „Натура 2000“, с оглед на което няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитените зони от мрежата „Натура 2000“.

II. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 14.10.2026 г., която представлява защитена по закон информация:

„Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е изразило становище, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за изменение на лицензия № Л-667-01 от 16.02.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за ФЕЦ „Гълъбово“, се съдържа информация, която се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, поради което моли да бъде заличена от актовете на Комисията, които се публикуват в сайта на КЕВР и са публично достъпни. Същата се отнася до информацията за лихвени проценти и търговски условия на осигуреното вътрешно-групово финансиране от страна на едноличния собственик на капитала – „Сантера РЕ“ ООД.

Посочената информация се съдържа в следните приложения към заявлението: Решения за осигурено финансиране на дружествата „Сантера РЕ“ ООД и „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД; актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. и актуализиран финансов модел за периода 2023 г. – 2027 г.

С оглед характера на описаните данни и документи, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура и посочената информация да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството 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 горепосочената информация.

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

Изказвания по т.7.:

Докладва Б. Паунов. Заявителят „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-667-01 от 16.02.2023 г. С подаденото заявление „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е

поискало изменение на лицензията във връзка с разработен проект за разширение на ФЕЦ „Гълъбово“ с нова мощност от 21 101,08 kWp, което ще бъде изградено в поземлен имот, описан в доклада. С проекта за разширение на ФЕЦ „Гълъбово“ инсталираната електрическа мощност от 150 MW (AC), присъединена към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД, остава непроменена. „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е собственик на фотоволтаичен парк „Гълъбово“, описан в доклада с техническите му параметри, за които се иска изменение. Общата инсталирана постояннотокова мощност, включваща и предстоящото за изграждане ново фотоволтаично поле ще бъде 222,478 MWp. Инсталираната променливотокова мощност на енергийния обект ФЕЦ „Гълъбово“ не се променя и остава 150 MW (AC). Въвеждането в експлоатация на новото разширение на ФЕЦ „Гълъбово“ е планирано за м. декември 2026 г. Представени са документи във връзка с изграждането на енергийния обект - Договор за учредяване право на строеж, Скица на поземлен имот, Разрешение за строеж и Договор за достъп. Описани са съответните източници на финансиране по отношение на привлечения и собствен капитал. Може да бъде направен извод, че „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради планираното разширение към ФЕЦ „Гълъбово“ с инсталирана постояннотокова мощност от 21,101 MWp.

По отношение на доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда са представени съответните писма от РИОСВ Стара Загора.

„Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е изразило становище, че в представените от дружеството документи се съдържа информация, която се явява търговска тайна и следва да бъде заличена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, 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 „Гълъбово Солар БГ“ 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 04.11.2026 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. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, 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, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 14.10.2026 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 04.11.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието.

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 седма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.8. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-165 от 06.10.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, преди изграждане на енергийния обект, подадено от „Куадра Електрик“ ЕООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-165 от 06.10.2026 г. от „Куадра Електрик“ 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 № З-Е-281 от 08.10.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-165 от 08.10.2026 г. от дружеството са изискани допълнителна информация и документи. Същите са представени от „Куадра Електрик“ ЕООД с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-165 от 13.10.2026 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-165 от 20.10.2026 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) „Шумен“ с инсталирана мощност – 68 MW (АС), разположена в община Шумен, област Шумен, местност „Кара

Чалък“, в землището на гр. Шумен в имот с идентификатор 83510.45.22, 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. „Куадра Електрик“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 208090820, 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. 1618, гр. София, район „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 1, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Куадра Електрик“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електроенергия и енергоносители, финансиране, инвестиционно проучване, проектиране, строителство, ремонт, реконструкция и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, производство, съхранение, пренос и продажба на електрически и/или топлинна енергия, след получаване на съответен лиценз, както и всякаква друга дейност незабранена със закон.

Капиталът на дружеството е в размер на 102 000,00 евро, изцяло внесен.

„Куадра Електрик“ ЕООД се управлява и представлява от Димитър Георгиев Ангелов, в качеството му на управител.

Едноличен собственик на капитала на дружеството е „ЕЛ ИЗГРАЖДАНЕ-БЪЛГАРИЯ“ ЕАД с ЕИК: 206773326.

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

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

е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официалния вестник на Европейския съюз, C/2026/1465, и включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

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

С оглед горното, по отношение на „Куадра Електрик“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

След направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, от представените от заявителя удостоверения с изх. № 20261005111842 от 05.10.2026 г. и изх. № 20261005112010 от 05.10.2026 г., издадени от Агенция по вписванията, както и от Устава на „Куадра Електрик“ ЕООД, се установява, че едноличен собственик на капитала на дружеството е „ЕЛ ИЗГРАЖДАНЕ-БЪЛГАРИЯ“ ЕАД с ЕИК 206773326. Едноличният собственик на капитала притежава 200 000 (двеста хиляди) дяла, всеки с номинална стойност от 0,51 (петдесет и един) евроцента, представляващи 100% от капитала на „Куадра Електрик“ ЕООД. Димитър Георгиев Ангелов е вписан като едноличен собственик на капитала на „ЕЛ ИЗГРАЖДАНЕ-БЪЛГАРИЯ“ ЕАД, като притежава 50 000 (петдесет хиляди) акции с номинална стойност 0,51 (петдесет и един) евроцента.

Във връзка с гореизложеното, за „Куадра Електрик“ 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 Димитър Георгиев Ангелов, управител на „Куадра Електрик“ 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.

„Куадра Електрик“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет) години, като обосновката на дружеството е, че същият е съобразен с очаквания експлоатационен живот на фотоволтаичните панели (без оглед на производител), инвертори и други технически съоръжения, както и съгласно относимите нормативни актове, действащи в Република България. Посочва се, че дружеството възнамерява да изгради ФЕЦ с висококачествени компоненти, които отговарят на всички стандарти и при правилна поддръжка да се ползва максимално допустимия срок на лицензия за дейността.

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) „Шумен“

„Куадра Електрик“ ЕООД ще изгради обект за производство на електрическа енергия – фотоволтаична електрическа централа „Шумен“ (ФЕЦ „Шумен“) с инсталирана мощност 68 MW (AC) и номинална пикова мощност 68,823 MWp. Обектът ще бъде разположен в поземлен имот (ПИ) с идентификатор 83510.45.22, находящ се в гр. Шумен, общ. Шумен, обл. Шумен, с обща площ 647 300 кв.м., като в същия ще се разположи нова повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV.

В имотите дружеството предвижда да разположи приблизително **107 536 броя фотоволтаични модули** от марка ASTRONERGY CHSM78N(DG)/F-BH **с единична мощност 640 W_p**. Фотоволтаичните модули ще се монтират на фиксирани метални горещо-поцинковани конструкции под наклон от 25° с ориентация юг. Тези метални конструкции са монтирани върху метални набивни колове (крака). Междуредовите разстояния между фотоволтаичните модули са съобразени с особеностите на терена.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Фотоволтаичният модул се състои от 156 броя N-тип монокристални TOPCon 4.0 фотоволтаични клетки, разположени в матрица 6×26. Модулът е двулицев, с предпазни темперирани стъкла от двете страни с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и висок коефициент на пропускане на светлината (над 91%). Използваните в настоящия проект за ФЕЦ модули ASTRONERGY CHSM78N(DG)/F-BH

притежават коефициент на полезно действие 22,9%. През първата година производителят гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 99,0% т.е. деградацията е 1,0% за първата година и с 0,4% за всяка следваща година.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия (DC) от фотоволтаичните модули в променливотокова (AC) ще се осъществява с помощта на **188 стрингови инвертора** тип Chint Power SCH350K-T_EU с **мощност 350 kW** всеки. Те ще бъдат разположени под монтажните конструкции и посредством кабелни връзки, електрическата енергия ще отива в трансформаторните станции, тип МКТП. Преобразуваната електрическа енергия от всеки инвертор ще се отдава към повишаващи трансформатори, разположени в **общо 8 броя трансформаторни поста** Chint, от които 6 броя оборудвани с трансформатори Chint 9,1 MVA 0,8/33 kV, 1 бр. Chint 8,4 MVA 0,8/33 kV и 1 бр. Chint 5,6 MVA 0,8/33 kV.

Присъединяването на енергийния обект към електропреносната мрежа ще се реализира по силата на Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа, сключен между „Куадра Електрик“ ЕООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. Присъединяването на обекта ще бъде посредством разкъсване на съществуващия ВЛ 110 kV „Стража“ – отклонение. При разкъсването ще бъдат обособени два нови електропровода – от стълб № 37 до възловата станция 110 kV „Тангра“, с диспечерско наименование „Дългач“, и от възловата станция 110 kV „Тангра“ до подстанция „Шумен център“, с диспечерско наименование „Букак“. Разкъсването на съществуващия ВЛ 110 kV ще бъде изпълнено посредством типови стомано-решетъчни стълбове с болтова конструкция за две тройки фазови проводници. Ще бъдат използвани фазови проводници тип ACO-400 и едно мълниезащитно въже с вградени оптични влакна тип OPGW. Предвижда се да бъде изтеглена само едната тройка проводници – лявата по нарастване на номерацията на стълбовете за ВЛ 110 kV „Дългач“ и дясната по нарастване на номерацията на стълбовете за ВЛ 110 kV „Букак“.

За нуждите на ФЕЦ е предвидена система за контрол, управление и мониторинг SCADA. Основната ѝ функция е да управлява режима на работа на всички компоненти на централата, като така се гарантира, че максималната отдавана електрическа енергия в точката на присъединяване на централата към електропреносната мрежа във всеки един момент не надвишава 68 MW.

За предпазване на обслужващия персонал от опасни допирни напрежения ще се изпълни заземителна инсталация, също така ще се изгради мълниезащитна инсталация, която ще бъде изпълнена посредством 26 бр. мълниеприемници с изпреварващо действие, както и система за видеонаблюдение на обекта.

6.2. Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

Относно присъединяването на ФЕЦ „Шумен“ към електропреносната мрежа заявителят е представил предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-4118 от 06.08.2026 г., сключен между „Куадра Електрик“ ЕООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 68 MW и несамостоятелно съоръжение за съхранение на електрическа енергия (НССЕЕ), с инсталирана мощност 40 MW и инсталиран капацитет 80 MWh, намиращи се в ПИ с идентификатор 83510.45.22, гр. Шумен, община Шумен, област Шумен. С договора са уредени правата и задълженията на страните, свързани с присъединяването на обекта.

В допълнение е представено Становище за условията и начина на присъединяване на фотоволтаична електрическа централа към преносната електрическа мрежа на ЕСО ЕАД с изх. № ЦУ-ЕСО-1566/1/ от 16.03.2026 г., с което са определени нови условия за присъединяване на ФЕЦ **с инсталирана мощност 68 MW и НССЕЕ с инсталирана мощност 80 MW и инсталиран капацитет 160 MWh**. Видно от Становището на ЕСО

ЕАД, присъединяването на обектите ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на съоръжения за присъединяване, собственост на производителя, както следва:

- нова повишаваща подстанция СрН/110 kV (подстанция на обекта), на място, определено с подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ);
- максимално напреженова/и защита/и за напрежение с нулева последователност, свързана/и към намотки на НТ 110 kV на силовия трансформатор/и в подстанцията на обекта;
- система за търговско измерване на електрическа енергия на страна високо напрежение в полето на силовия трансформатор на подстанцията на обекта;
- удвояване на ВЛ 110 kV „Стража“ със стълбове тип „бъчва“ и проводник АСО 400 mm^2 и OPGW между п/ст „Шумен запад“ и отклонението за п/ст „Шумен център“. Обособяване на нов електропровод между п/ст „Шумен запад“ и п/ст „Шумен център“;
- ново поле 110 kV в п/ст „Шумен запад“;
- разкъсване на получения нов електропровод между п/ст „Шумен запад“ и п/ст „Шумен център“ и изграждане на два броя електропроводни отклонения 110 kV, всяко на самостоятелна стълбовна линия;
- нова възлова станция (ВС) 110 kV, изградена в непосредствена близост до подстанцията на обекта;
- Системи за техническо измерване на ел. енергия на изводните полета в новата ВС 110 kV, към които се присъединяват електропроводните отклонения 110 kV;
- Система за техническо измерване на ел. енергия на новото изводно поле в п/ст „Шумен запад“, към което се присъединява новия електропровод между п/ст „Шумен запад“ и п/ст „Шумен център“;
- Доставка на локален контролер за новото поле в п/ст „Шумен запад“;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„Куадра Електрик“ ЕООД е представило подробен график със срокове за строителството на ФЕЦ „Шумен“ с инсталирана мощност 68 MW (АС) и съоръженията за присъединяване към електропреносната мрежа. Планираните дейности по проекта са представени по-долу, както следва:

Вид дейност	Срок на започване	Срок на завършване
Ситуиране на терена, собственост на „Куадра Електрик“ ЕООД		Приключено
Изготвяне на идеен проект	Април 2026 г.	Приключено
Изготвяне на работни проекти по съответните части	Април 2026 г.	Август 2026 г.
Приключване на проектна дейност		Август 2026 г.
Разрешение за строеж фотоволтаична част		Октомври 2026 г.
Откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия на ФВ централа		Октомври 2026 г.
Разрешение за строеж на повишаваща подстанция и възлова станция		Октомври 2026 г.

Откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия на повишаваща подстанция и възлова станция		Октомври 2026 г.
Разрешение за строеж на външна връзка		Октомври 2026 г.
Откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия на външна връзка		Октомври 2026 г.
Доставка конструкция (елементи)	Ноември 2026 г.	Май 2027 г.
Доставка фотоволтаични панели (модули), инвертори, кабели и др.	Ноември 2026 г.	Май 2027 г.
Строително-монтажни работи (вкл. външна връзка)	Ноември 2026 г.	Юли-Август 2027 г.
Въвеждане в експлоатация на фотоволтаична част		30 септември 2027 г.
Въвеждане в експлоатация на повишаваща подстанция и възлова станция		30 септември 2027 г.
Въвеждане в експлоатация на външна връзка		30 септември 2027 г.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Куадра Електрик“ ЕООД е представило в електронен формат изготвените инвестиционни проекти (фаза: технически проекти) по всички части на проекта относно: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 68 MW АС“, разположена в ПИ 83510.45.22, гр. Шумен, м. „Кара Чалък“, както и относно съоръженията за присъединяване към електропреносната мрежа, представени подробно в т. 6.2 по-горе. По отношение на ФЕЦ и на другите съоръжения са представени Становища за съответствие на инвестиционните проекти с правилата и нормите за пожарна безопасност на Регионална дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението“ – Шумен към Главна дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението“ при Министерство на вътрешните работи, на основание чл. 125а, ал. 1, т. 1 от ЗМВР и чл. 144, ал. 1, т. 7 от ЗУТ. От тях е видно, че представените технически проекти за обектите съответстват на изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност.

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

„Куадра Електрик“ ЕООД е представило Симулационен доклад за проект „ФЕЦ Шумен“ с мощност 68 MW, изготвен от Electro Project Bulgaria Ltd (България), с помощта на специализиран софтуер PVsyst (v.8.0.12) 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 прогнозния енергиен потенциал за изграждане на фотоволтаичната електрическа централа, загубите на енергия и други технически данни.

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „Куадра Електрик“ ЕООД е уведомило компетентния териториален орган по опазване на околната среда – Регионална инспекция по околна среда и води – гр. Шумен (РИОСВ - Шумен). 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:

- Решение № ШУ-44-ПР/2026 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда на РИОСВ - Шумен, с което е постановено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение:

1. Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 68 MW AC, разположена в ПИ 83510.45.22, гр. Шумен, м. „Кара Чалък“;

2. Несамостоятелно съоръжение за съхранение на електрическа енергия, с инсталирана мощност 40 MW и инсталиран капацитет 80 MW, находящо се в ПИ 83510.45.22;

3. Повишаваща подстанция 33/110 kV към ФЕЦ „Куадра“ в ПИ 83510.45.22, м. „Кара Чалък“;

4. Присъединяване на нова ВС 110 kV „Тангра“ към ВЛ 110 kV „Стража“;

5. Възлова станция 110 kV „Тангра“ за присъединяване на ФЕЦ „Куадра“.

В решението е посочено, че инвестиционното предложение няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони, като са изложени съответните мотиви, обосноваващи извършената преценка на РИОСВ-Шумен.

Въз основа на представените по-горе доказателства, следва да се направи извод, 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 данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал

От представената от заявителя информация за управленската и организационната структура е видно, че управлението на дружеството ще се осъществява от Димитър Георгиев Ангелов, в качеството му на управител на дружеството. Той притежава диплома за висше образование с образователно-квалификационна степен бакалавър по специалност „Електротехника“, с професионална квалификация „Електроинженер“, издадена от Технически университет – гр. София. Същият е с дългогодишен опит в управлението на дружества от енергийния сектор, включително структури, ангажирани с развитието и експлоатацията на проекти за възобновяема енергия. Дружеството не притежава отдели, нито нает персонал на трудови договори. Услугите по поддръжка и опериране на централата ще се осъществяват от специализирано дружество „ХХХ“ ЕООД с ЕИК ХХХ, с управител М. Т. Я., което е с едноличен собственик на капитала – „ХХХ“ ЕАД, с ЕИК Х, което дружество е главен изпълнител по изграждането на енергийния обект срещу ангажимент за осъществяване на ръководство и поддръжка на обекта за период от поне 2 години и ангажимент за подновяване на договора на годишна база. Фирмите ще извършват дейностите по одобрена програма за превантивна и реактивна поддръжка. „Куадра Електрик“ ЕООД е представило договор от 02.10.2026 г. за мониторинг и поддръжка на фотоволтаичната електрическа централа и повишаваща подстанция, както и договор от 02.10.2026 г. за мониторинг и поддръжка на съоръжение за съхранение на електрическа енергия, сключени с „ХХХ“ ЕООД.

Представени са автобиографии и заверени копия на дипломи на следните лица:

- М. Т. Я. – притежава диплома за висше образование с образователно-квалификационна степен магистър по специалност „Електротехника“, с професионална квалификация „Магистър-инженер“, издадена от Технически университет – гр. София;

Заявителят е посочил, лица, наети в „ХХХ“ ЕООД, които ще са отговорни за поддръжката, както следва:

- М. С. С. – на длъжност „Инженер, поддръжка“ притежава диплома за висше образование с образователно-квалификационна степен магистър по специалност „Електроенергийни системи“, с професионална квалификация „Магистър – инженер“, издадена от Технически университет – гр. Варна;

- А. И. П. – на длъжност „Инженер, поддръжка“ притежава висше образование с образователно-квалификационна степен магистър по специалност „Електроенергетика и Електрообзавеждане“, с професионална квалификация „Електроинженер“, издадена от Технически университет – гр. Варна;

Въз основа на гореизложеното се налага изводът, че „Куадра Електрик“ ЕООД притежава необходимите материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Шумен“ с инсталирана мощност – 68 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:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Шумен“ с инсталирана мощност от 68 MW (AC) е ХХХ хил. евро (от които ХХХ хил. евро за придобиване на проектното дружество, изплатени към момента). Източниците на финансиране са ХХХ% собствени средства в размер до ХХХ хил. евро и ХХХ% привлечени средства за изграждане и въвеждане в експлоатация на соларен парк и батерия в общ размер до ХХХ хил. евро.

Като доказателство за осигуряването на собствените финансови средства за изграждане на фотоволтаична електрическа централа е предоставен протокол с решение на едноличния собственик на капитала – „ЕЛ ИЗГРАЖДАНЕ-БЪЛГАРИЯ“ ЕАД, от който е видно, че са приети следните решения:

- Едноличният собственик дава съгласието си Дружеството да получи и използва средства, необходими за финансиране на строителството и изграждането на Проекта, както и за покриване на финансовите разходи по време на строителството, предоставени под формата на вътрешногрупово временно финансиране чрез заем от Едноличния собственик в размер до ХХХ евро.

- Оправомощава управителя на Дружеството Димитър Георгиев Ангелов, лично или чрез упълномощено лице, да извърши всички необходими правни и фактически действия по организацията и изпълнението на горното решение.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства е представена индикативна оферта от „ХХХ“ АД при следните параметри:

- максимален размер на кредита до ХХХ евро;
- лихвен процент – ХХХМ Euribor + надбавка, но не по-малко от ХХХ%;
- срок на заема – до ХХХ месеца.

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „Куадра Електрик“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „Шумен“.

7.2. Финансови резултати от дейността на „КУАДРА ЕЛЕКТРИК“ ЕООД

Дружеството „Куадра Електрик“ ЕООД е новоучредено през 2024 г., на основание чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ е представило и банкова референция от „XXX“ АД с изх. № XXX-XXX от 13.10.2026 г. за наличие на банкови сметки и тяхното покритие, като доказателство за паричен ресурс.

7.3. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2026 г. – 2051 г.

„Куадра Електрик“ ЕООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2026 г. – 2051 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Шумен“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през 2027 г. и очакванията са годишното производство през същата година да е в размер на XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода 2027 г. – 2051 г. възлиза на XXX MWh. Прогнозния потенциал на ФЕЦ „Шумен“ е изчислен на база симулация чрез PVSyst, въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни.

- цените, по които дружеството ще продава произведените електрическа енергия варират от XXX евро/MWh през 2027 г. до XXX евро/MWh през 2051 г.

- планираните разходи са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на ФЕЦ „Шумен“, в т. ч. разходи за достъп и балансиране, разходи за поддръжка, застраховки, други разходи, дължими съгласно приложимата законодателна уредба, но също така разходи за амортизация на активите и финансови разходи, свързани с външно финансиране.

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

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност – соларен парк	68 MW
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. евро
2.1.	Стойност на инвестиция – соларен парк	XXX хил. евро
2.2.	Стойност на инвестиция – батерия	XXX хил. евро
2.3.	Собствени средства	XXX хил. евро
2.4.	Привлечени средства	XXX хил. евро
2.5.	Придобиване на проектното дружество (изплатени към момента)	XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност – соларен парк	XXX хил. евро

Видно от финансовия модел за периода 2027 г. – 2051 г., дружеството прогнозира приходите от продажба на електрическа енергия в т.ч. и от батерия за съхранение да нарастват от XXX хил. евро през 2027 г. до XXX хил. евро през 2051 г. или общо за периода да реализира приходи от дейността в размер на XXX хил. евро. Прогнозните разходите възлизат на XXX хил. евро, като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат от 2028 г. до края на периода.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода от 2027 г. – 2039 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства. 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 финансиращите институции, съгласно условията, посочени в представената индикативна оферта за инвестиционен банков кредит.

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

− Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX%;

− Срок на откупуване на инвестицията: XXX г.

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

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Куадра Електрик“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2026 г. – 2051 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

8. Допълнителни документи относно наличието на вещни права, представени от „Куадра Електрик“ ЕООД:

- План за преобразуване на „Куадра“ АД, по реда на чл. 262в, ал. 2 от ТЗ, посредством отделяне чрез учредяване на „Куадра Електрик“ ООД, заверен на 27.09.2024 г. пред Елена Дионосова, нотариус в район РС Варна, с рег. № 190 на Нотариалната камара (НК) и на 01.10.2024 г. пред Даниела Комсалова, нотариус в район – РС София, с рег. № 049 на НК, вписан в ТРРЮЛНЦ на 07.10.2024 г., посредством който в патримониума на новоучреденото дружество от патримониума на преобразуващото се дружество преминава правото на собственост върху ПИ с идентификатор 83510.45.17, с площ от 647 300 кв. м., находящ се в гр. Шумен, м. „Кара Чалък“, гр. Шумен. Впоследствие, на 17.04.2025 г., в ТРРЮЛНЦ под № 20250417135214 е вписана промяна, съгласно която „Куадра Електрик“ ООД, ЕИК 208090820, става еднолично дружество с ограничена отговорност - „Куадра Електрик“ ЕООД;

- Констативен нотариален акт за собственост върху недвижим имоти № 114, том II, рег. № 5652, дело № 262 от 05.09.2025 г. на Гергана Великова – Ценова – нотариус в район РС Шумен, с рег. № 702 в регистъра на Нотариалната камара, вписан в Служба по вписванията – гр. Шумен, вх. рег. № 5255 от 05.09.2025 г., акт № 155, том 15, дело № 1334/2025 г., с който „Куадра Електрик“ ЕООД **е признат за собственик на ПИ с идентификатор № 83510.45.22 по КККР на гр. Шумен, общ. Шумен, обл. Шумен**, номер на имота от предходен план: 83510.45.17, който имот е образуван от разделянето на ПИ с идентификатор № 83510.45.6, придобит по силата на преобразуване, по реда на чл. 262в, ал. 2 от ТЗ посредством отделяне чрез учредяване;

- Скица на поземлен имот № 15-1748449-11 от 11.09.2025 г. за ПИ с идентификатор 83510.45.22, находящ се в местност „Кара Чалък“, гр. Шумен, с площ от 647 300 кв.м, с трайно предназначение на територията: територия на транспорта и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство.

9. Информация, към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-165 от 06.10.2026 г., която представлява защитена по закон информация:

„Куадра Електрик“ ЕООД е представило становище, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, се съдържа информация, която следва да се третира като търговска тайна съгласно чл. 37 от Закона за защита на конкуренцията, а именно: финансирането на проекта от банки и банкови институции, както и собствено финансиране; финансовите параметри на предвидени обезпечения, финансовият модел за финансирането на проекта; договорът за присъединяване на електроцентралата и банковата гаранция във връзка с договора за

присъединяване и договорът за поддръжка и мониторинг с „Грийн Енерджи Мейтънънс“ ЕООД - по отношение на всички финансови параметри; дружеството желае да бъдат заличени личните данни на изпълнителните директори, на лицата, обслужващи проекта, на контрагенти и други трети лица, в изпълнение на Закона за защита на личните данни и 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, доколкото такива се съдържат в приложени към заявлението документи и информация.

Заявителят моли посочените по-горе данни да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура, като същите бъдат заличени в документите на Комисията, които се публикуват на интернет страницата на КЕВР.

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, 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.8.:

Докладва Б. Паунов. „Куадра Електрик“ ЕООД се управлява и представлява от Димитър Георгиев Ангелов. Едноличен собственик на капитала на дружеството е „ЕЛ ИЗГРАЖДАНЕ-БЪЛГАРИЯ“ ЕАД. По отношение на структурата на капитала, Димитър Георгиев Ангелов е вписан като едноличен собственик на капитала на „ЕЛ ИЗГРАЖДАНЕ-БЪЛГАРИЯ“ ЕАД. От извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде определен на 25 (двадесет и пет) години. В доклада са описани техническите параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“. ФЕЦ „Шумен“ ще бъде изграден с инсталирана мощност 68 MW (АС) и ще бъде разположен в поземлен имот, находящ се в гр. Шумен. Представен е Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа. Посочен е срок за въвеждане в експлоатация 30.09.2027 г. Представени са документи във връзка с изграждането на съоръжението, оценка на наличния и прогнозния потенциал, човешки ресурси, финансови възможности, финансови резултати от дейността на „КУАДРА ЕЛЕКТРИК“ ЕООД. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2026 г. – 2051 г. и бизнес план. Представени са допълнителни документи относно наличието на вещни права. „Куадра Електрик“ ЕООД е представило становище, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, която следва да се третира като търговска 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 „Куадра Електрик“ 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 04.11.2026 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, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-165 от 06.10.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, преди изграждане на енергийния обект, подадено от „Куадра Електрик“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 04.11.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Куадра Електрик“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието.

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 осма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.9. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-171 от 12.10.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД,** установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-171 от 12.10.2026 г., от „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД за разрешаване започване на

осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Лозница“, на основание чл. 22, ал. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № З-Е-291 от 16.10.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

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

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

Заявителят „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-796-01 от 19.12.2024 г., издадена от Комисията с Решение № Л-796 от 19.12.2026 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Лозница“, с инсталирана мощност – 99,99 MW (АС), разположена в землищата на село Веселина и село Каменар, община Лозница, област Разград.

От извършена служебна справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията се установява, че „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206759116 със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1592, гр. София, район „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 43. „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД има следния предмет на дейност: производство и съхранение на електрическа енергия от възобновяеми енергоизточници, включително чрез вятърни, соларни и фотоволтаични електрически централи; търговия с електрическа енергия, включително такава произведена от възобновяеми енергоизточници; придобиване, проектиране, изграждане, експлоатация, поддържка, управление и развитие на инсталации и централи за производство на вятърна, соларна и фотоволтаична енергия, както и всякакви други дейности, разрешени от българското законодателство при съобразяване и спазване на всякакви лицензионни, регистрационни или други изисквания.

Капиталът на дружеството е в размер на 33 019 880,00 евро и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Соларис Паркс“ ЕАД, ЕИК 207408330, държава: България.

„ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД се представлява от Елена Венкова Костадинова и Петя Пенчева Никова, заедно и поотделно.

Административното производство по даване на разрешение от страна на КЕВР за започване на осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Лозница“ с инсталирана мощност **99,99 MW** (АС) е по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа, (*образец 15*), приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването

на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ). В този случай лицензиантът е длъжен да представи документите по чл. 21, ал. 1, т. 2 – 6 от НЛДЕ, а именно: данни за техническите и експлоатационните характеристики на новоизградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици; доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация и разрешение за водовземане, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите (ЗВ); доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност и актуализирани бизнес план и финансов модел, както и констативния акт.

В изпълнение на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД е представило **актуализирано описание на енергийния обект – ФЕЦ „Лозница“** с **инсталирана мощност 99,99 MW** (АС), с неговите технически и технологични характеристики към лицензията, така както се предлага да бъде одобрено от Комисията.

Актуализирано описание на енергийния обект – ФЕЦ „Лозница“

Фотоволтаичната електрическа централа (ФЕЦ) „Лозница“ е с обща инсталирана мощност 99,99 MW (АС) и инсталирана постояннотокова мощност 116,118 MW_p (DC), разположена в землищата на село Веселина и село Каменар, община Лозница, област Разград. Общата площ на поземлените имоти, върху които е изградена ФЕЦ „Лозница“ е 824 458 m^2. Географски координати: 43.471064.0 N 26.650694.0 E. Централата се състои от общо 197 652 броя фотоволтаични двулицеви модули, от които 98 436 бр. модел Jinko Solar JKM590N-72HL4-BDV с мощност 590 W_p и 99 216 бр. модел Jinko Solar JKM585N-72HL4-BDV с мощност 585 W_p. Фотоволтаичните модули са свързани последователно, като формират общо 26 бр. стрингове (верига), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания.

Използваните в настоящия проект за ФЕЦ „Лозница“ модули имат коефициент на полезно действие съответно 22,84% и 22,65% при следните характеристики:

- Висока производителност;
- 30 години гаранция за 87,4% от мощността;
- Лесно инсталиране с използване на конвенционални кабели;
- Високо качествено производство при 100% краен контрол със съставяне на протокол за изпитване на всеки модул поотделно;
- Рамки от (Анодизирана алуминиева сплав) алуминий.

Те притежават висока устойчивост на повреди от градушка и издържат на симулирани натрупвания на сняг и лед. През първите 12 години дружеството производител на панелите гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 99%, съответно 87,4% за 30 годишен срок. Всеки един модул е монтиран върху стационарна метална конструкция, съобразно наръчниците за монтаж на производителите на фотоволтаични модули, чрез съответните монтажни компоненти за целта – затягащи болтови щипки.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова се осъществява с помощта на стрингови инвертори – HUAWEI SUN2000-330 KTL-H1. Те са монтирани в непосредствена близост до съответното поле на

фиксирана конструкция. Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа е посредством връзка към изградената повишаваща подстанция СрН/110 kV, разположена в ПИ 35715.25.461, област Разград, община Лозница, с. Каменар, м. „Яса козу“, която се намира на територията на ФЕЦ „Лозница“. Връзките са изпълнени с подземни кабели СрН, NA2XS(F)2Y 18/30 (36) kV 1x400 mm^2 и 1x185 mm^2, положени директно в изкоп с дължина 3760 m. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на обслужващите пътища.

Монтирани са:

- 10 броя трансформаторни станции HUAWEI JUPITER-9000k-H1 с номинална мощност 9 MVA, първично напрежение 33 kV, вторично напрежение 800 V, векторна трупа Dy11-y11, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 33 kV (КРУ) - елегазова уредба (SF6);
- 1 брой трансформаторна станция HUAWEI JUPITER-6000k-H1 с номинална мощност 6,6 MVA, първично напрежение 33 kV, вторично напрежение 800 V, векторна група Dy11-y11, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 33 kV (КРУ) - елегазова уредба (SF6);
- 1 брой трансформаторна станция HUAWEI JUPITER-3000k-H1 с номинална мощност 3,3 MVA, първично напрежение 33 kV, вторично напрежение 800 V, векторна група Dy11-y11, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 33 kV (КРУ) - елегазова уредба (SF6).

Съответно към тях са присъединени 332 броя стрингови инвертори HUAWEI SUN2000-330KTL-H1, фабрично сглобени за открит монтаж, към които са присъединени съответно от 20 до 24 стринга. Всеки стринг е съставен от 26 последователно свързани фотоволтаични модули. Всеки инвертор е присъединен към съответното МКТП чрез подземни кабели 800 V, тип NA2XY 1.8/3kV 1x300 mm^2.

Присъединяването на ФЕЦ „Лозница“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД е осъществено съгласно Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР110-3748 от 23.07.2025 г., изменен с допълнително споразумение № 1 от 28.04.2026 г. към него.

За осъществяване на контрола и мониторинга са монтирани комуникационни устройства, тип Smart Logger.

С оглед на горното описание на ФЕЦ „Лозница“ и установени промени в одобреното приложение № 2 към лицензията, КЕВР следва да одобри актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към Лицензия № Л-796-01 от 19.12.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ**, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици, заявителят е представил на хартиен и електронен носител следните документи:

За изграждането на ФЕЦ „Лозница“ в полза на „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС” ЕООД, община Лозница е учредила вещно право на строеж, по силата на:

- Договор № 182 от 15.11.2022 г. за учредяване право на строеж, вписан в Служба по вписванията – гр. Разград, вх. рег. № 5354 от 15.11.2022 г., акт № 34, том 15, дело № 2789, относно следните поземлени имоти: ПИ с идентификатор 35715.26.445, находящ се в с. Каменар, общ. Лозница, обл. Разград, местност „Кьоклюк Овасъ“ и ПИ с идентификатор 10759.72.340, находящ се в с. Веселина, общ. Лозница, обл. Разград, местност „Кеклик“.

- Договор № 103 от 14.07.2023 г. за учредяване право на строеж, вписан в Служба по вписванията - гр. Разград, вх. рег. № 2930 от 14.07.2023 г., акт № 97, том 8, дело № 1420, относно поземлени имоти с идентификатори: №№ 35715.25.443 и 35715.25.458, находящи се в с. Каменар, общ. Лозница, обл. Разград, местност „Яса Козу“ и ПИ с идентификатори: №№ 35715.26.455, 35715.26.456, 35715.26.453, 35715.26.454, 35715.26.452, 35715.26.451, 35715.26.450, 35715.26.449 и 35715.25.329, находящи се в с. Каменар, общ. Лозница, обл. Разград, местност „Кьоклюк Овасъ“.

За посочените по-горе имоти, „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД е представило 6 скици, издадени от Агенция по геодезия, картография и кадастър – гр. София, както следва:

- Скица на поземлен имот № 15-1015192 от 09.07.2026 г. за ПИ с идентификатор № **35715.26.457** (с предишни идентификатори: 35715.26.445; 35715.26.449, 35715.26.450, 35715.26.451, 35715.26.452, 35715.26.453, 35715.26.454, 35715.26.455, 35715.26.456), находящ се в с. Каменар, местност „Кьоклюк Овасъ“, общ. Лозница, обл. Разград, с площ от 432 712 кв.м.;

- Скица на поземлен имот № 15-1015195 от 09.07.2026 г. за ПИ с идентификатор № **10759.72.340** (с предишни идентификатори: 10759.72.338 и 10759.72.339), находящ се в с. Веселина, местност „Кеклик“, общ. Лозница, обл. Разград, с площ от 117 312 кв.м.;

- Скица на поземлен имот № 15-1015184 от 09.07.2026 г. за ПИ с идентификатор № **35715.25.462** (с предишен идентификатор: 35715.25.459), находящ в с. Каменар, общ. Лозница, обл. Разград, местност „Яса Козу“, с площ от 250 026 кв.м.;

- Скица на поземлен имот № 15-1226349 от 20.08.2026 г. за ПИ с идентификатор № **35715.25.461** (с предишен идентификатор: 35715.25.459), находящ в с. Каменар, общ. Лозница, обл. Разград, местност „Яса Козу“, с площ от 5023 кв.м.;

- Скица на поземлен имот № 15-1227040 от 20.08.2026 г. за ПИ с идентификатор № **35715.25.460** (с предишен идентификатор: 35715.25.459), находящ в с. Каменар, общ. Лозница, обл. Разград, местност „Яса Козу“, с площ от 9937 кв.м.;

- Скица на поземлен имот № 15-1015188 от 09.07.2026 г. за ПИ с идентификатор № **35715.25.329** (предишен идентификатор: няма), находящ в с. Каменар, общ. Лозница, обл. Разград, местност „Кьоклюк Овасъ“, с площ от 24 408 кв.м.;

От представените скици е видно, че посочените по-горе поземлени имоти са с обща площ от 839 418 кв.м., попадат в урбанизирана територия по предназначение, а начинът на трайно ползване е за електроенергийно производство.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ**, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно ЗООС, ЗБР, ЗЗТ и ЗВ, заявителят е представил информация, че са спазени нормативните изисквания за опазване на околната среда. Проведени са необходимите процедури пред компетентния орган – Регионална инспекция по околната среда и водите-Русе (РИОСВ-Русе) към Министерството на околната среда и водите, за които дружеството е представило следните документи:

- Решение № РУ-5-ЕО/2023 от 17.01.2023 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на РИОСВ-Русе, на основание чл. 85, ал. 4 и ал. 5 от ЗООС и чл. 31, ал. 4 и ал. 6 от ЗБР, от което се установява, че компетентния орган е решил да не се извършва екологична оценка на Проект на ПУП-ПЗ, като е прието, че прилагането им няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони и човешкото здраве. В решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи преценката на компетентния орган;

- Решение № РУ-29-ЕО/2023 от 04.04.2023 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на РИОСВ-Русе, на основание чл. 85, ал. 4 и ал. 5 от ЗООС и чл. 31, ал. 4 и ал. 6 от ЗБР, от което се установява, че компетентния орган е решил

да не се извършва екологична оценка на Проект за ПУП-ПЗ и ПУП-Парцеларен план, като е прието, че прилагането им няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони и човешкото здраве. В решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи преценката на компетентния орган;

- писмо с изх. № И-2366 от 07.06.2024 г. на РИОСВ-Русе във връзка с настъпили промени във вече съгласуван инвестиционен проект за изграждане на фотоволтаична електрическа централата в землищата на село Веселина и село Каменар, община Лозница, област Разград, от което се установява, че компетентния орган е приел, че дейностите в промененото проектно предложение не попадат в обхвата на приложения № 1 и № 2 към чл. 92, т. 1 и чл. 93, ал. 1, т. 1 и т. 2 на ЗООС, поради което не се изисква провеждане на процедури по оценка на въздействието върху околната среда или екологична оценка. Също така, инвестиционното предложение не попада в границите на защитена територия по смисъла на ЗЗТ или в границите на защитени зони (Натура 2000) по смисъла на ЗБР, както и че при реализацията на инвестиционната инициатива няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от екологичната мрежа „Натура 2000“. С оглед на изложеното, компетентния орган е преценил, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- писмо с изх. № И-2775 от 29.06.2023 г. на РИОСВ – Русе, относно: „Уведомление за инвестиционно предложение „Фотоволтаична електрическа централата с мощност 99,99 MW“, от което се установява, че засегнатите от проекта имоти не попадат в границите на защитени територии по смисъла на ЗЗТ или защитени зони от мрежата „Натура 2000“ по смисъла на ЗБР. Също така, при реализацията на инвестиционното предложение няма вероятност от отрицателно въздействие върху близко разположените защитени зони от мрежата „Натура 2000“, с оглед на което за така заявеното предложение не е необходимо провеждане на процедура по Глава втора от Наредбата за ОС;

- Решение № РУ-15-ЕО/2024 от 27.06.2024 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на РИОСВ-Русе, на основание чл. 85, ал. 4 и ал. 5 от ЗООС и чл. 3, ал. 4 и ал. 6 от ЗБР, от което се установява, че компетентния орган е решил да не се извършва екологична оценка за изработване на ПУП-Парцеларен план за елементите на техническата инфраструктура извън границите на урбанизираните територии за обект „Стълбовни линии 110 kV от двоен ВЕ 110 kV „Развигор-Топола“ до нова ВС 110 kV, за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа в поземлени имоти в село Каменар и село Веселина, общ. Лозница към преносната електрическа мрежа, като е прието, че при прилагането му няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони и човешкото здраве. В решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи преценката на компетентния орган;

- писмо с изх. № И-2053 от 23.04.2025 г. на РИОСВ-Русе, относно „Уведомление за инвестиционно предложение „Възлова станция 110 kV „Каменар“ за присъединяване на ФЕЦ „Лозница“, от което се установява, че при реализацията му няма вероятност от отрицателно въздействие върху близко разположената защитена зона от мрежата „Натура 2000“;

- писмо изх. № И-1058 от 06.03.2026 г. на РИОСВ-Русе, относно „Уведомление за инвестиционно предложение за промяна по време на строителството на строеж: „Фотоволтаична електроцентрала с мощност до 99,99 MW, съоръжения за съхранение на електрическа енергия и подземна кабелна линия до 35 kV“ – етапно строителство, в поземлени имоти с идентификатори 35715.25.462, 35715.25.329, 35715.26.457 по КК и КР на с. Каменар и поземлен имот с идентификатор 10759.72.340 по КК и КР на с. Веселина, общ. Лозница, от което се установява, че така заявеното инвестиционно предложение за промяна по време на строителството не представлява разширение или изменение, което може да доведе до значително отрицателно въздействие върху околната среда по смисъла на чл. 93, ал. 1, т. 2 и т. 3 на ЗООС. Същото не попада в обхвата на Глава шеста от ЗООС и

не подлежи на регламентираната в закона процедура по оценка на въздействието върху околната среда. При реализацията му няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитена зона BG0000173 „Островче“. С оглед на изложеното, не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ**, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, заявителят е представил следната информация и документи:

„ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД е представило данни за управленската и организационна структура на лицензианта, от които се установява, че г-жа Елена Венкова Костадинова и г-жа Петя Пенчева Никова, в качеството си на управители, действащи заедно и поотделно са с основни управленски функции за осъществяване на връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия, ръководят поддържането и развитието на дейността му, следят за изпълнението на договорите с изпълнители и подпомагат и координират възложените дейности на външни контрагенти.

По отношение на данни и доказателства за образованието и квалификацията на ръководния персонал, заявителят посочва, че Елена Венкова Костадинова има придобита образователно-квалификационна степен магистър по специалност „Право“ с професионална квалификация юрист, което се доказва от представеното заверено копие на диплома за висше образование, с регистрационен № ХХХ от 20.05.2015 г., издадена от Варненски свободен университет „Черноризец Храбър“. Петя Пенчева Никова има придобита образователно-квалификационна степен магистър по специалност „Стопанско управление“, с професионална квалификация Магистър по отговорно и устойчиво управление, което се доказва от представеното заверено копие на диплома за висше образование, с регистрационен № ХХХ, издадена от Софийски университет „Св. Климент Охридски“.

По отношение на поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Лозница“ и свързаната с него техническа инфраструктура е представен Договор от 03.06.2024 г., сключен между „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД и „ХХХ“ ЕООД, ЕИК: ХХХ, по силата на който изпълнителят – „ХХХ“ ЕООД, част от групата на ХХХ, водеща компания с дългогодишен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи. Основните задължения по договора включват следните дейности: поддръжката на високо квалифициран и опитен персонал от инженери с необходимата квалификация съгласно изискванията на Закона за енергията от възобновяеми източници за извършване на поддръжка и експлоатация на централи, произвеждащи електрическа енергия от възобновяеми източници; отговарят за нормалната работа на централата и присъединителните съоръжения; поддържа писмена информация за дейностите, извършени по централата; ще осигурява безопасно и законосъобразно упражняване на дейността по производство на електрическа енергия.

Дружеството е представило справка за актуално състояние към 16.09.2026 г. на работодателя „ХХХ“ ЕООД по отношение на действащи електронни трудови записи, издадена от Национална агенция по приходите, от която се установява, че има наети лица по безсрочен трудов договор по чл. 67, ал. 1, т. 1 от Кодекса на труда, както следва: Р. Д. К., на длъжност „Електромонтьор изграждане/поддържане/ремонт“, В. М. М., на длъжност „Главен енергетик“, А. Н. Г., на длъжност „Диспечер електроцентрала“ и П. Д. И., на длъжност „Електромонтьор изграждане/поддържане/ремонт“. За доказване за образованието и квалификацията на посочените лица, които ще са заети в упражняване на лицензионната дейност, заявителят е представил автобиографии и заверени копия на дипломи за завършено образование.

В изпълнение на изискването на **чл. 22, ал. 1, предл. второ от НЛДЕ**, по отношение на ФЕЦ „Лозница“, заявителят е представил в КЕВР констативни актове за установяване на годността за приемане на строежите, (обр. № 15), приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, съставени и подписани от всички страни (възложител, проектанти, изпълнител и консултант), както следва:

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 16.07.2026 г. (Акт обр. 15) за строеж: „Фотоволтаична електроцентрала с мощност до 99,99 MW, съоръжения за съхранение на електрическа енергия и подземна кабелна линия до 35 kV“ – етапно изпълнение;

Етап I: „Фотоволтаична електроцентрала с мощност до 99,99 MW и подземна кабелна линия до 35 kV“, с местонахождение: ПИ с идентификатори 35715.25.462, 35715.25.329 и 35715.26.457 по КККР на с. Каменар, общ. Лозница, обл. Разград и ПИ с идентификатор 10759.72.340 по КККР на с. Веселина, общ. Лозница, обл. Разград;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 21.08.2026 г. (Акт обр. 15) за строеж: „Повишаваща подстанция ФЕЦ Лозница 33/110 kV с два броя силови трансформатори, всеки с мощност 120 MVA и командно технологична сграда със ЗП 450,50 кв.м.“;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 21.08.2026 г. (Акт обр. 15) за строеж: „Възлова станция 110 kV „Каменар“ за присъединяване на ФЕЦ „Лозница“;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 21.08.2026 г. (Акт обр. 15) за строеж: Разкъсване на ВЛ 110 kV „Развигор-Топола“ за присъединяване на нова ВС 110 kV „Каменар“.

От описаните по-горе констативни актове се установява, че строежите са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти, заверената екзекутивна документация, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 ЗУТ, условията на договора за строителство и съответните анекси към него и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.

За посочените по-горе строежи са представени и следните допълнителни документи:

За ФЕЦ „Лозница“:

- Разрешение за строеж № 24 от 01.10.2024 г. на главния архитект на Община Лозница, изменено със Заповед № 2 от 24.03.2026 г.;

- Протокол за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво на строежи на техническата инфраструктура от 25.10.2024 г. – Акт обр. 2а;

- Констативен акт за установяване съответствието на строежа с издадените строителни книжа и за това, че подробният устройствен план е приложен по отношение на застрояването от 14.7.2025 г. – Акт обр. 3.

За Повишаваща станция 33/110 kV са издадени:

- Разрешение за строеж № 48 от 18.12.2024 г. на главния архитект на Община Лозница;

- Протокол за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво на строежи на техническата инфраструктура от 15.01.2025 г. – Акт обр. 2а.

За Възлова станция 110 kV:

- Разрешение за строеж № 14 от 28.05.2025 г. на главния архитект на Община Лозница;

- Протокол за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво на строежи на техническата инфраструктура от 24.07.2025 г. – Акт обр. 2а.

Въз основа на представените доказателства КЕВР приема, че „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД притежава необходимите технически

възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за започване на осъществяването на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения обект – фотоволтаична електрическа централа „Лозница“ с обща инсталирана мощност 99,99 MW (AC), ведно с присъединителните съоръжения към електропреносната мрежа, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. Изпълнени са изискванията за безопасна експлоатация на изградения обект и за опазване на околната среда.

С оглед на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ**, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД е посочило, че одобреният с Решение № БП-33 от 22.10.2025 г. на КЕВР актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., е без съществена промяна, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализиран бизнес план. Също така, към административното производство за актуализиране на бизнес план, прието с Решение № БП-33 от 22.10.2025 г. на КЕВР, е представен и актуализиран прогнозен финансов модел на дружеството за периода 2024 г. – 2049 г., поради което към настоящото заявление дружеството не е представило такъв.

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

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

В административното производство за издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, прието с Решение № Л-796-01 от 19.12.2024 г. на КЕВР, дружеството е посочило размера на инвестиционните разходи, необходими за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ с обща инсталирана мощност 99,99 MW (AC), както и източниците на финансиране. Предвидените инвестиционни разходи са в общ размер на XXX хил. лева (XXX хил. евро), при структура на финансирането, съответно: XXX% привлечени средства и XXX% собствени средства. Представени са и съответните доказателства за наличието на финансови възможности и източници на финансиране, необходими за изграждането на фотоволтаичната централа, разположена в землищата на с. Веселина и с. Каменар, община Лозница, област Разград. С Решение № БП-33 от 22.10.2025 г. на КЕВР, Комисията е одобрила актуализиран бизнес план на дружеството за периода 2024 г. – 2028 г., като подробно са анализирани прогнозните приходи и разходи, както и очакваните финансови резултати от дейността, определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствена програма и прогнозни цени на електрическата енергия.

В хода на горепосочените административни производства, са направени следните изводи: „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД разполага с финансови възможности за изграждане и въвеждане в експлоатация на проект ФЕЦ „Лозница“, с обща инсталирана мощност 99,99 MW (AC), като проекта е финансово ефективен и икономически изгоден; прогнозните нетни парични потоци са положителни във всички години на бизнес плана и финансовия модел, което е индикатор, че дружеството ще разполага с финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност чрез енергийния обект.

Предвид гореизложеното, КЕВР счита, че „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД притежава финансови възможности за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“

чрез изградения енергиен обект в с. Веселина и с. Каменар, община Лозница, област Разград, с обща инсталирана мощност 99,99 MW (AC).

Изказвания по т.9.:

Докладва Б. Паунов. Заявителят „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-796-01 от 19.12.2024 г. „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД се представлява от Елена Венкова Костадинова и Петя Пенчева Никова, заедно и поотделно. В доклада са описани всички предоставени документи във връзка с искането за разрешаване започването на лицензионна дейност. Може да се направи извод, че „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД притежава финансови възможности за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект в с. Веселина и с. Каменар, община Лозница, с обща инсталирана мощност 99,99 MW (AC).

„ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, представляваща търговска тайна.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 и чл. 40, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 2, т. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде на „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД исканото разрешение;

3. Да одобри актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-796-01 от 19.12.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ 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.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Разрешава на „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Р България, , гр. София, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-796-01 от 19.12.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа – „Лозница“ с инсталирана мощност 99,99 MW (AC), находяща се в землищата на село Веселина и село Каменар, община Лозница, област Разград, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики, неразделна част към лицензия № Л-796-01 от 19.12.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

3. Задължава „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7-дневен срок от получаването му.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 и чл. 40, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 2, т. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-171 от 12.10.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД;

2. Разрешава на „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД, с ЕИК 206759116, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1592, гр. София, район „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 43, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-796-01 от 19.12.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа – „Лозница“ с инсталирана мощност 99,99 MW (AC), находяща се в землищата на село Веселина и село Каменар, община Лозница, област Разград, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики, неразделна част към лицензия № Л-796-01 от 19.12.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването му.

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

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

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

По т.10. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-166 от 06.10.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-175 от 14.10.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Дунав Солар Плант“ ООД**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-166 от 06.10.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-175 от 14.10.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, подадени от „Дунав Солар Плант“ ООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл.

53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях са сформирани работни групи със Заповед № З-Е-286 от 13.10.2026 г. и Заповед № З-Е-294 от 16.10.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-166 от 14.10.2026 г. дружеството е представило допълнителни документи.

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

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

„Дунав Солар Плант“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206692671, 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. 1766, р-н „Витоша“, ж.к. „Малинова долина“, ул. „Донка Ушлинова“ № 2, сграда 4, ет.+1, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията.

„Дунав Солар Плант“ ООД има следния предмет на дейност: Производство и доставка на електроенергия чрез съоръжения, използващи възобновяеми енергийни източници, включително, но неизчерпателно водноелектрически, вятърни, термо-соларни, фотоволтаични или био-маса производства; придобиване, разработване, проектиране, строеж, експлоатиране, поддръжка и продажба на съоръжения за целите на посочените по-горе производства, както и услуги по анализиране, проектиране, изследване или консултиране в областта на енергетиката и околната среда; придобиване, управление и продажба на участия в други дружества или групи от дружества, покупко-продажба на недвижими имоти, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 4 629 278,62 евро и е изцяло внесен. Дружеството се управлява и представлява от Северин Стефанов Вътигов и Ангел Емилов Янков, в качеството им на управители, действащи заедно.

„Дунав Солар Плант“ ООД е титуляр на лицензия № Л-902-01 от 02.06.2026 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 319,455 MW (AC) (с обща инсталирана постояннотокова мощност 414,72 MWp (DC)). Дружеството притежава и системата за съхранение на електрическа енергия 300 MW/600 MWh, разположена в землищата на с. Габаре и с. Драшан, община Бяла Слатина, област Враца.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-166 от 06.10.2026 г. „Дунав Солар Плант“ ООД е поискало разрешение да сключи с „XXX“ АД и с „XXX“ договор за финансиране в общ размер на XXX евро. Дружеството е посочило, че необходимостта от сключването на договора за финансиране произтича от инвестиционния характер и мащаба на проект „Габаре“, включващ изграждането, въвеждането и последващата експлоатация на фотоволтаична електрическа централа с лицензирана инсталирана мощност 319,455 MW (AC), фотоволтаични модули с индикативна мощност 414,72 MWp (DC), система за съхранение на електрическа енергия, повишаваща подстанция 33/400 kV и присъединителна инфраструктура. Също така, „Дунав Солар Плант“ ООД е посочило, че общите нетни разходи за проекта са определени в проекта на договора до XXX евро без ДДС, а финансирането е структурирано като проектно финансиране при максимален дял на дълга до XXX на сто от допустимите нетни проектни разходи.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-175 от 14.10.2026 г. „Дунав Солар Плант“ ООД е поискало разрешение да учреди особен залог върху търговското си предприятие за обезпечаване вземанията на кредиторите по договора за финансиране.

I. Проект на Договор за финансиране между „Дунав Солар Плант“ ООД (кредитополучател), „XXX“ АД (първоначален кредитор, Агент по обезпеченията и Обслужваща банка) и „XXX“ ПЛС (първоначален кредитор и Агент)

Проектът на договор за финансиране предвижда следните основни условия:

1. Размер, вид и предназначение на финансирането - Общият размер на ангажиментите е XXX **евро**, разпределен между пет кредитни линии:

- Кредитна линия A — инвестиционен кредит до XXX **евро** за финансиране или рефинансиране на до 70 на сто от общите нетни проектни разходи за фотоволтаичната централа;

- Кредитна линия B — инвестиционен кредит до XXX **евро** за финансиране или рефинансиране на до 70 на сто от общите нетни проектни разходи за системата за съхранение на електрическа енергия;

- Кредитна линия C — револвиращ кредит до XXX **евро** за погасяване на неплатени суми по обслужването на дълга по линии A и B чрез преобразуването им в заем по линия C съгласно чл. 5.6;

- Кредитна линия D — гаранционна линия до XXX **евро** за издаване на банкови гаранции за задълженията за плащане на кредитополучателя по договорите за продажба на електрическа енергия с „ОМВ Петром“ и „Асарел-Трейд“ и/или по договореност за хеджиране на спреда;

- Кредитна линия E — револвиращ кредит до **XXX евро** за временно финансиране на възстановим ДДС върху допустими проектни разходи, заплатени със средства по линии A и B.

Общите нетни проектни разходи са определени до XXX **евро без ДДС**. За всеки от двата инвестиционни компонента се изисква собствено участие от най-малко 30 на сто, осигурено чрез капитал и/или подчинено финансиране от съдружниците и спонсорите. Собственото участие се предоставя пропорционално на усвояванията по съответната инвестиционна линия. Размерът на инвестиционното финансиране се определя въз основа на базовия финансов модел и критериите по Приложение 13 за покритие на дълга, производство и приходи. За линия A е предвиден максимален дълг от XXX евро за MWp инсталирана фотоволтаична мощност, при отчитане на допустимото преразпределяне между линии A и B.

По искане на кредитополучателя и с предварителното съгласие на всички кредитори е допустимо преразпределяне на финансиране от линия B към линия A при запазване на общия им размер и минималното собствено участие. Общият размер може да бъде намален при предвидените в договора случаи на корекция вследствие на хеджиране, предсрочно погасяване или анулиране.

2. Срокове за усвояване на заемите, съответно за издаване на банкови гаранции по линия D:

- по линия A — от подписването до най-ранната от следните дати: изтичане на XXX месеца от подписването, пълно усвояване на линията или XXX г.;

- по линия B — от подписването до XXX г.;

- по линия C — от първата погасителна дата по линия A до крайния срок на линия C;

- по линии D и E — от подписването до най-ранната от следните дати: изтичане на 24 месеца от подписването, пълно използване на съответната линия или датата на търговска експлоатация на проекта.

Усвояването се извършва при изпълнение на договорените предварителни условия и въз основа на надлежно подадено искане до агента. Допустими са едновременни усвоявания по линии A, B и E. Линия D се използва чрез издаване на банкови гаранции, а по линия C неплатените суми се преобразуват в заем по специалния ред на чл. 5.6, без отделно искане за усвояване.

Преди първото усвояване по линия B страните следва да подпишат изменение на договора, отразяващо окончателните параметри на системата за съхранение и съответното

финансиране. При увеличение на задлъжнялостта над разрешения от КЕВР размер договорът изисква предварително изменено или допълнително разрешение от Комисията.

3. Погасяване:

3.1. Заемите по линии A и B се погасяват на шестмесечни вноски съгласно погасителния план по Приложение 12.

- За линия A първата погасителна дата е XXX г., а последната — XXX г.
- За линия B първата погасителна дата е XXX г., а последната — XXX г.

3.2. Всеки заем по линия C се погасява шест месеца след усвояването, с възможност за подновяване при договорените условия.

3.3. Заемите по линия E се погасяват в края на съответния лихвен период, също с възможност за подновяване, като възстановеният ДДС се използва за задължително предсрочно погасяване. Крайният срок по линия E е по-ранната от датите, настъпващи шест месеца след края на периода на наличност или 24 месеца след подписването на договора.

3.4. При плащане от банката по гаранция сумата се превръща в заем по линия D, който се погасява до XXX работни дни, но не по-късно от края на съответния лихвен период. Крайният срок на линия D е обвързан с изтичането или прекратяването на последния договор, обезпечен с издадена по нея гаранция.

При предложено хеджиране кредиторите могат въз основа на актуализиран финансов модел да определят по-нисък допустим общ размер на линии A и B и да намалят неусвоените ангажименти или да изискат предсрочно погасяване на надвишението. Погасяването се извършва до по-ранната от следните дати: XXX работни дни след уведомлението на агента или датата на сключване на хеджиращото споразумение. Ако кредитополучателят оттегли предложението и не сключи споразумението, на това основание не се изисква намаляване на ангажиментите или предсрочно погасяване.

4. Лихви: Годишният лихвен процент по всеки заем за съответния лихвен период се определя като сбор от приложимия марж и XXX EURIBOR.

5. Такси

5.1. Такса за ангажимент

Таксата е XXX% годишно върху неусвоения и неанулиран размер на ангажиментите по линии A, B и E и XXX% годишно върху наличните ангажименти по линии C и D за съответния период на наличност. Заплаща се на тримесечие, а за анулираната част — към датата на анулирането. Не се начислява за дните, през които съответният кредитор е неизправен по смисъла на договора.

5.2. Първоначална такса

Предвидена е еднократна такса от XXX% върху размера на линии A, B и C, платима при първото усвояване по някоя от тях. За линия D не се дължи първоначална такса.

5.3. Такса за предсрочно погасяване и анулиране

Таксата е XXX% от предсрочно погасената или анулираната сума. Такса за предсрочно погасяване не се дължи в случаите по чл. 9.1–9.5 от договора, включително при корекция на допустимия дълг вследствие на хеджиране, както и при предвидените в договора случаи на рефинансиране с участие на съществуващите кредитори и погасяване спрямо отделен кредитор.

5.4. Такса за изменение, отказ от права или съгласие

Таксата е XXX евро на кредитор за всяко изменение, отказ от право или съгласие, одобрено от него. След третия отказ от права през годината таксата е 4 000 евро за всеки следващ отказ и съгласил се кредитор. Кредиторите могат да намалят таксата според съществеността на искането.

5.5. Такса за издаване на банкови гаранции

На банката издател се дължи такса от XXX% за всяко календарно тримесечие върху частта от съответната гаранция, покрита от останалите кредитори, за периода от издаването до изтичането ѝ.

6. Обезпечения: Договорът предвижда първорангови особени залози върху търговското предприятие на „Дунав Солар Плант“ ООД, включително отделно описани активи и вземания; всички дружествени дялове и свързаните с тях вземания; вземанията на съдружниците и спонсорите по вътрешногрупови заеми, предоставени на кредитополучателя.

Първоранговите залози обезпечават задълженията по финансовите документи с изключение на обезпечените задължения по хеджиращи споразумения. За последните са предвидени отделни второрангови залози върху същото имущество, следващи непосредствено първоранговите.

За обезпечените хеджиращи задължения са посочени размери до XXX евро спрямо „XXX“ АД и до XXX евро спрямо „XXX“, като договорът допуска и друг размер, поискан от обезпечените кредитори. Обхватът включва настоящи и бъдещи, действителни и условни задължения, включително суми при предсрочно прекратяване на хеджиращите сделки, лихви за забава и разноски.

За второранговите обезпечения е предвидено предварително влязло в сила разрешение от КЕВР, доколкото не са обхванати от вече полученото разрешение.

Предвидено е и споразумение за подчиняване на дълга на съдружниците, запазване на участието в капитала и задължения на спонсорите.

II. Договор за залог на търговско предприятие между „Дунав Солар Плант“ ООД (залогодател), „XXX“ АД и „XXX“ ПЛС (заложни кредитори)

Проектът на договор за залог на търговско предприятие съдържа следните основни условия:

1. Предмет и ред на залога - залогодателят се задължава да учреди първи по ред особен залог върху цялото си търговско предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения. Залогът обхваща и отделните активи, описани в Приложение 1, както и бъдещите активи, включени в предприятието. В Приложение 1 са индивидуализирани: права на строеж, учредени от община Бяла Слатина за изграждане на фотоволтаична централа, система за съхранение на електрическа енергия, подстанция и съпътстваща инфраструктура в землищата на с. Габаре и с. Драшан; фотоволтаично и електротехническо оборудване — 473 418 модула „Тонгвей“ TWMNH-66QD650, 157 815 модула „Тонгвей“ TWMNH-66QD655, 687 инвертора „Сънгроу“ SG510HX, 34 трансформаторни станции, 7 222 тракера „Некстракер“ Horizon XTR 2, един трансформатор 33/400 kV с мощност 350 MVA и една повишаваща подстанция 33/400 kV; настоящи и бъдещи вземания по договорите за продажба на електрическа енергия с „OMB Петром“ и „Асарел-Трейд“, включително по предоставените гаранции и обезпечения; вземания по договора за проектиране, доставка и строителство със „Сънотех“ ЕООД, включително по гаранцията за авансово плащане в размер на XXX евро и по свързаните гаранции и застраховки. В Приложение 1 са предвидени и раздели за индивидуализиране на вземанията по застрахователни полици и банкови сметки, като е посочено, че полиците са в процес на издаване, а сметките — в процес на откриване. Системата за съхранение на електрическа енергия е включена в описанието на правата на строеж, без отделна индивидуализация на оборудването ѝ.

2. Обезпечени вземания - съгласно определението „Обезпечени вземания“ залогът обезпечава настоящите и бъдещите, действителни и условни задължения на кредитополучателя по финансовите документи. Изрично са включени задълженията по петте кредитни линии с общ размер на ангажиментите XXX евро, договорните лихви и лихвите за забава, таксите, обезщетенията и разноските, включително по учредяване, запазване и принудително изпълнение на залога. В проекта на договор за особен залог общият размер на обезпечените вземания е определен до XXX евро, без договорните лихви и лихвите за забава. Този размер определя обхвата на обезпечението и не представлява размер на действително усвоен кредит. Съгласно чл. 2.5 от проекта на договор за залог при несъответствие с договора за финансиране предимство имат

разпоредбите на последния, който изключва хеджиращите задължения от първоранговото обезпечение и предвижда за тях отделни второрангови обезпечения.

3. Учредяване, вписване и допълване на залога - залогодателят осигурява за своя сметка вписване на залога в Търговския регистър до 30 работни дни след подписването на договора и последващи вписвания за отделните активи в Имотния регистър и ЦРОЗ до 10 работни дни след това. За заложените вземания се предвижда уведомяване на длъжниците до 10 работни дни след вписването в ЦРОЗ. Залогодателят е длъжен да поддържа и своевременно да подновява вписванията. При придобиване на актив с индивидуална стойност над 25 000 евро залогодателят уведомява заложните кредитори до пет работни дни. По тяхно искане новопридобитите активи се индивидуализират допълнително чрез изменение на договора и съответните вписвания.

4. Срок и освобождаване на обезпечението - обезпечението продължава до окончателното, безусловно и неотменимо погасяване на всички обезпечени вземания и прекратяване на ангажиментите за предоставяне на допълнително финансиране. При договорените условия то се запазва и при изменения, новация или прехвърляне на обезпечените вземания. След изтичане на срока на обезпечението заложните кредитори предоставят съгласие за заличаване на залога до XXX работни дни, като разноските са за сметка на залогодателя.

5. Задължения на залогодателя - залогодателят се задължава да запазва първия ред на залога, да не обременява заложеното имущество и да не се разпорежда с него извън допустимото по договора за финансиране без необходимото предварително писмено съгласие. Дружеството остава отговорно за изпълнението на задълженията, свързани със заложеното имущество, и предоставя информация за обстоятелства, които могат съществено да засегнат стойността или състоянието му.

6. Принудително изпълнение - при настъпване на неотстранен случай на неизпълнение се предвижда принудително изпълнение чрез продажба на предприятието като цяло или на отделни активи, събиране на вземания и приходи от дейността, назначаване на управител на предприятието, както и по реда на Гражданския процесуален кодекс и Търговския закон. Упражняването на тези права е изрично обвързано с получаване на надлежно писмено разрешение от КЕВР съгласно чл. 53 от ЗЕ. Залогодателят се задължава да предприеме необходимите действия пред КЕВР, включително за одобряване на предложен купувач, и да оказва съдействие на заложните кредитори.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в предвидените от закона случаи, както и на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ от последните са изключени сделките на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния му одитиран годишен финансов отчет, когато не са обезпечени със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Съгласно чл. 53, ал. 5 от ЗЕ Комисията издава разрешение за залог или ипотека върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност. Това правомощие е уредено и в чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, който изрично включва особения залог.

В конкретния случай, Договорът за финансиране е обезпечен с особен залог върху търговското предприятие на „Дунав Солар Плант“ ООД, включващо имущество, с което се осъществява дейността по издадената му лицензия. Поради това, същият подлежи на разглеждане от КЕВР по реда на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ. Договорът за особен залог на търговското предприятие е сделка, чрез която се учредява особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и като такава подлежи на разрешаване от КЕВР по чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ.

Предвид гореизложеното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали тези сделки водят или могат да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на „Дунав Солар Плант“ ООД, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. В този смисъл, преценката на посочените сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансово състояние на „Дунав Солар Плант“ ООД, в качеството му на лицензиант. В тази връзка, следва да се анализират параметрите на финансовото състояние на „Дунав Солар Плант“ ООД. Резултатите от финансово-икономическия анализ са, както следва:

Прогнозен паричен поток за периода 2026 г. – 2068 г. на „Дунав Солар Плант“ ООД, в качеството му на кредитополучател:

„Дунав Солар Плант“ ООД е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2026 г. – 2068 г., от който е видно, че първите 2 (две) години са предвидени за доизграждане на енергийния обект и ССЕЕ (съгласно одобрен строителен график – Приложение № 1 към лицензия № Л-902-01 от 02.06.2026 г., издадена с Решение № Л-902 от 02.06.2026 г. на КЕВР), като след това от 2028 г. в паричните потоци са включени приходи от същите, разходите присъщи за дейността и плащанията на главница и лихви (по Кредитна линия В за периода до XXX г. и по Кредитна линия А за периода до XXX г.), отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на договора за финансиране във връзка с изграждането и въвеждането в експлоатация на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност от 319,455 MW (AC) и система за съхранение на електрическа енергия (BESS) към нея.

В тази връзка и според договора за кредит, кредитополучателят трябва да поддържа определен коефициент за покритие на дълга в зависимост от изискванията на отделни клаузи по договора за финансиране. От анализа е видно, че коефициентът за покритие на дълга изчислен на база прогнозния паричен поток, като съотношение между паричните средства на разположение за обслужване на дълговете към определените плащания на главници и лихва по кредита е в диапазон, който покрива изискванията на отделните клаузи по договора за финансиране, което гарантира безопасна експлоатация, поддръжка и обслужване на дълга.

Предвид гореизложеното и при така заложените параметри и допускания е видно, че дружеството предвижда да погаси предсрочно задълженията си (по Кредитна линия В за периода до XXX г. и по Кредитна линия А за периода до XXX г.), като 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 финансиращите институции, съгласно условията посочени в договора за кредит.

От извършения анализ на финансовия модел на „Дунав Солар Плант“ ООД се установява, че дружеството ще осигури необходимия финансов ресурс за изпълнение на задълженията по предоставения кредит. В тази връзка, в случай, че се постигнат прогнозираните парични потоци заложени във финансовия модел, няма да се насочи искане за плащане към „Дунав Солар Плант“ ООД като кредитополучател по Договора за кредит, както и да се пристъпи към реализиране на предоставените от него обезпечения.

Предвид горното, КЕВР счита, че, че „Дунав Солар Плант“ ООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията, поради което разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на „Дунав Солар Плант“ ООД, както и до нарушаване осъществяването на лицензионна дейност от дружеството.

Изказвания по т.10.:

Докладва А. Иванова. „Дунав Солар Плант“ ООД е титуляр на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа. С настоящите заявления дружеството е поискало да сключи с „ХХХ“ АД и с „ХХХ“ договор за финансиране на стойност малко над ХХХ млн. евро за изграждането и въвеждането в експлоатация на фотоволтаичната електрическа централа и системата за съхранение на електрическа енергия. В тази връзка дружеството е представило като обезпечения Договор за залог на търговското предприятие, включващо движимо и недвижимо имущество, банкови сметки, вземания по Договор за изкупуване на електрическа енергия и застраховки. Самият проект на договор за залог на търговското предприятие съдържа клауза, в която се посочва в случай на принудително изпълнение, че се дава гаранция. Извършен е правен и финансово-икономически анализ, от който се установява, че въпросните сделки следва да бъдат разгледани и разрешени от страна на Комисията, както и че от финансово-икономическа гледна точка дружеството притежава достатъчно по размер средства, с които да покрива задълженията си, в т.ч. и тези по разглежданото финансиране. Предвид представените прогнозни парични потоци се установява, че дружеството предвижда да погаси предсрочно задълженията си по договора за финансиране.

„Дунав Солар Плант“ ООД е посочило, че в представените документи информацията, касаеща финансови параметри и договорни условия с двете банки, съдържаща се в Договора за финансиране и Договора за залог на търговското предприятие, представлява защитена по закон информация.

Предвид гореизложеното, и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да разреши на „Дунав Солар Плант“ ООД исканите сделки;

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

А. Иванова прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Дава разрешение на „Дунав Солар Плант“ ООД да сключи с „ХХХ“ АД и „ХХХ“ ПЛС:

1. Договор за финансиране съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-166 от 14.10.2026 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-166 от 06.10.2026 г. проект на договор;

2. Договор за залог на търговско предприятие съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-175 от 14.10.2026 г. проект на договор.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-166 от 06.10.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-175 от 14.10.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Дунав Солар Плант“ ООД;

II. Дава разрешение на „Дунав Солар Плант“ ООД да сключи с „ ХХХ“ АД и „ ХХХ“ ПЛС:

1. Договор за финансиране съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-166 от 14.10.2026 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-166 от 06.10.2026 г. проект на договор;

2. Договор за залог на търговско предприятие съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-175 от 14.10.2026 г. проект на договор.

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

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

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

По т.11. Комисията разгледа доклад относно **назначаване на заместник изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е постъпило писмо с вх. № Е-13-41-90 от 13.10.2026 г. от изпълнителния директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), с което регулаторния орган е уведомен за лице, което е назначено за заместник изпълнителен директор на дружеството. В тази връзка в КЕВР са представени: трудов договор и допълнителни споразумения към него; длъжностна характеристика; автобиография; декларации по чл. 98, ал. 2, т. 4 и т. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ); органиграма на ЕСО ЕАД.

Във връзка с горното се установи следното:

1. С Решение № С-5 от 30.07.2015 г. и Решение № С-7 от 05.11.2015 г. на КЕВР ЕСО ЕАД е сертифицирано като и определено за независим преносен оператор (НПО) на електропреносната система на Република България. Решението за определяне на оператора е нотифицирано на Европейската комисия и е публикувано в „Официален вестник“ на Европейския съюз в брой С 428 от 19 декември 2015 г.

2. КЕВР е сезирана от изпълнителния директор на ЕСО ЕАД за назначаването на Красимир Петров Иванов за заместник изпълнителен директор на дружеството въз основа на сключено със същия Допълнително споразумение № ДС-2408 от 05.10.2026 г. към Трудов договор № Д-969 от 02.08.1993 г.

3. Според чл. 48, параграф 8, алинея 3 във връзка с алинея 1 и параграфи 4-7 от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския Парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС (Директива (ЕС) 2019/944) по отношение на лицата, които участват

в оперативното управление на независимия преносен оператор, както и на лицата, които им докладват директно по въпроси, свързани с експлоатацията, поддръжката и развитието на мрежата, са приложими следните изисквания: в срок от три години преди назначаването им не трябва да са заемали професионален пост или отговорна длъжност, да са имали интереси или делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или която и да е част от него, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции, различни от оператора на електропреносна система; не заемат нито професионален пост, нито отговорна длъжност, нямат интереси, нито делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции; нямат интереси, нито получават финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие, различна от оператора на електропреносна система, и тяхното възнаграждение не зависи от дейностите или резултатите на вертикално интегрираното предприятие, различни от тези на оператора на електропреносна система; имат гарантирани ефективни права за обжалване пред регулаторния орган срещу предсрочно прекратяване на трудовото им правоотношение; след прекратяването на трудовото им правоотношение в оператора на електропреносна система не могат да заемат нито професионален пост, нито отговорна длъжност, нямат интереси, нито делови отношения с която и да е част от вертикално интегрираното предприятие, различна от оператора на електропреносна система, нито с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции, в продължение на не по-малко от четири години.

4. Норми, аналогични на горните разпоредби на Директива (ЕС) 2019/944, се съдържат в чл. 81д, ал. 9 от ЗЕ. Такова разбиране е изразила и Европейската комисия в процедурата за сертифициране на ЕСО ЕАД като независим преносен оператор: „Комисията подчертава, че директивата за електроенергията нарочно отнася изискванията за независимост не само към членовете на управителните съвети, но и към изпълнителното ръководство и лицата, които докладват на ръководството. Лицата, отговарящи за изпълнението на основните дейности на оператора на преносна система, а именно поддръжката, експлоатацията и развитието на системата, попадат в тази категория.“.

5. Съгласно представената длъжностна характеристика за длъжността „заместник изпълнителен директор“, същият подпомага изпълнителния директор при изпълнение на стратегически задачи във връзка с поддръжката, експлоатацията и развитието на мрежата и го замества в съответствие с предоставените му пълномощия. В тази връзка, заместник изпълнителния директор се явява лице, за което по силата на чл. 81д, ал. 9 от ЗЕ са приложими изискванията за независимост по чл. 81д, ал. 5 и ал. 6, изр. 1 от ЗЕ.

По отношение на Красимир Петров Иванов горните изисквания се установяват от представените автобиография и декларация от 05.10.2026 г. по чл. 98, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ. Същият през предходните три години не е заемал професионален пост или отговорна длъжност в която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие или в негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции.

Изказвания по т.11.:

Докладва Ел. Маринова. Регулаторният орган е уведомен от ЕСО ЕАД за назначаването на Красимир Петров Иванов на позицията заместник изпълнителен директор в дружеството. Според функциите на длъжностната характеристика, утвърдена в дружеството за тази позиция, заместник изпълнителният директор попада в обхвата на лицата, които директно докладват на органите на управление, включително и по въпросите за поддръжка, експлоатация и развитие на мрежата, поради което за него са относими изискванията на Директива (ЕС) 2019/944 и съответно транспонирани в нормата на чл. 81д, ал. 9 от ЗЕ, които се отнасят за наличие на независимост от вертикално интегрираното предприятие за период от 3 години преди назначаването на длъжността. В

конкретния случай тези изисквания са изпълнени за новоназначения на позицията заместник изпълнителен директор, тъй като същият от 1993 г. работи в преносния оператор.

Поради това и на основание чл. 81д, ал. 9 във връзка с ал. 5 и ал. 6, изр. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме протоколно решение, с което да не възразява срещу назначаването на Красимир Петров Иванов като лице, заемащо длъжността заместник изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

3. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД да бъде уведомено за решението на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 2.

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

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81д, ал. 9 във връзка с ал. 5 и ал. 6, изр. 1 от Закона за енергетиката, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно назначаване на заместник изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;

2. Не възразява срещу назначаването на Красимир Петров Иванов като лице, заемащо длъжността заместник изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;

3. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД да бъде уведомено за решението на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 2.

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

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

По т.12. Комисията разгледа Актове за установяване на публично държавно вземане по отношение на:

12.1. Комисията, като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 14, подточка 5 от протокол № 230 от 15.09.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-1456 от 10.09.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от АМВ СОЛАР СРЛ,** установи следното:

С решение по т. 14, подточка 5 от протокол № 230 от 15.09.2026 г. Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на АМВ СОЛАР СРЛ с размер на главницата от 7 214,57 евро, върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

АМВ СОЛАР СРЛ е титуляр на Лицензия № Л-780-15 от 17.10.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., изм. и доп. ДВ. бр. 7 от 20.01.2026

г., Тарифата).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 1 022,58 евро (2 000 лева) плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно чл. 3, ал. 7 от Тарифата годишната такса се заплаща до 31 март на съответната година, за която е дължима. За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на Комисията за енергийно и водно регулиране (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната лицензионна такса на АМВ СОЛАР СРЛ за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 22 019 044,61 лева (11 258 158,74 евро). Дължимата годишна лицензионна такса за 2026 г. е в размер на общо 7 214,57 евро и е получена като към постоянната компонента 1 022,58 евро е прибавена сумата от 6 191,99 евро /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-325/16.03.2026 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимата сума от АМВ СОЛАР СРЛ с посочен размер на задължението и датата, от която същото е станало изискуемо.

Непогасеното от АМВ СОЛАР СРЛ задължение към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 7 214,57 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Съгласно Решение № Л-780 от 17.10.2024 г. на КЕВР и представените от АМВ СОЛАР СРЛ изискуеми документи за издаване на лицензия, същото е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговския регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с регистрационен номер J40/10485/2012, европейски уникален идентификатор ROONRC.J40/10485/2012, ЕИК 29295406, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, сектор 1, Калеа Флореаска № 246С, етаж 17, стая 3. Едноличен собственик на капитала на АМВ СОЛАР СРЛ е Тинмар Енерджи АД, акционерно дружество, регистрирано съгласно законодателството на Република Румъния. АМВ СОЛАР СРЛ се управлява и представлява от Аугустин Константин Оанчеа (гражданин на Р Румъния), в качеството му на управител.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане чрез „Български пощи“ ЕАД на АМВ СОЛАР СРЛ е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-15-207-3 от 17.09.2026 г. и известие за доставяне № RI 333 960 627 BG, удостоверяващо получаване на 29.09.2026 г. С писмото на КЕВР на дружеството е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислената сума и е поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В указания срок няма постъпило възражение, а задължението АМВ СОЛАР СРЛ към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-780-15 от 17.10.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени.**

Изказвания по т.12.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава на АМВ СОЛАР СРЛ, с регистрационен номер J40/10485/2012, европейски уникален идентификатор ROONRC.J40/10485/2012, единен регистрационен код № 29295406 в Румъния, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, сектор 1, Калеа Флореаска № 246С, етаж 17, стая 3,

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

1. Начислена и неплатена главница в размер на 7 214,57 евро (седем хиляди двеста и четиринадесет евро и петдесет и седем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима към 31.03.2026 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 7 214,57 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

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

1. За парични преводи в страната:

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

2. За международни парични преводи:

Recipient: КЕВР (EWRC – Energy and Water Regulatory Commission, Bulgaria)
8-10 DONDUKOV BLVD.
1000 SOFIA
BULGARIA

Recipient Account:

Identifier Code: BNBGBGSD
Name of bank: Bulgarian National Bank
Address of bank: Alexander Battenberg Square 1
City: Sofia
Zip/Postal Code: 1000
Country: Bulgaria
IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01
SWIFT: BNBGBGSF

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

В заседанието по **точка 12.1.** участват председателят Пламен Младеновски и

членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

12.2. Комисията, като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 14, подточка 4 от протокол № 230 от 15.09.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-1456 от 10.09.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от Солприм СРЛ,** установи следното:

С решение по т. 14, подточка 4 от протокол № 230 от 15.09.2026 г. Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на Солприм СРЛ с размер на главницата от 1 022,58 евро, върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Солприм СРЛ е титуляр на Лицензия № Л-779-15 от 10.10.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., изм. и доп. ДВ. бр. 7 от 20.01.2026 г., Тарифата).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 1 022,58 евро (2 000 лева) плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно чл. 3, ал. 7 от Тарифата годишната такса се заплаща до 31 март на съответната година, за която е дължима. За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на Комисията за енергийно и водно регулиране (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната лицензионна такса на Солприм СРЛ за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-325/16.03.2026 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимата сума от Солприм СРЛ с посочен размер на задължението и датата, от която същото е станало изискуемо.

Непогасеното от Солприм СРЛ задължение към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Съгласно Решение № Л-779 от 10.10.2024 г. на КЕВР и представените от Солприм СРЛ изискуеми документи за издаване на лицензия, същото е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговския регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с регистрационен номер J40/2406/2013, европейски уникален идентификатор ROONRC.J40/2406/2013, ЕИК 29232602, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, сектор 1, Калеа Флореаска № 246С, етаж 17, стая 6. Едноличен собственик на капитала на Солприм СРЛ е Тинмар Енерджи АД, акционерно дружество, регистрирано

съгласно законодателството на Република Румъния и Адерлайн Лимитид, дружество, регистрирано съгласно законодателството на Република Кипър. Солприм СРЛ се управлява и представлява от Аугустин Константин Оанчеа (гражданин на Р Румъния), в качеството му на управител.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане чрез „Български пощи“ ЕАД на Солприм СРЛ е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-15-206-3 от 17.09.2026 г. и известие за доставяне № RI 333 960 613 BG, удостоверяващо получаване на 29.09.2026 г. С писмото на КЕВР на дружеството е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислената сума и е поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В указания срок няма постъпило възражение, а задължението Солприм СРЛ към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-779-15 от 10.10.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени.**

Изказвания по т.12.2.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава на Солприм СРЛ, с регистрационен номер J40/2406/2013, европейски уникален идентификатор ROONRC.J40/2406/2013 и единен регистрационен код № 29232602 в Румъния, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, сектор 1, Калеа Флореаска № 246С, етаж 17, стая 6,

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

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима към 31.03.2026 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

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

1. За парични преводи в страната:

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

2. За международни парични преводи:

Recipient: KEBP (EWRC – Energy and Water Regulatory Commission, Bulgaria)
8-10 DONDUKOV BLVD.
1000 SOFIA
BULGARIA

Recipient Account:

Identifier Code: BNBGBGSD
Name of bank: Bulgarian National Bank
Address of bank: Alexander Battenberg Square 1
City: Sofia
Zip/Postal Code: 1000
Country: Bulgaria
IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01
SWIFT: BNBGBGSF

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

В заседанието по **точка 12.2.** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.13. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Консоциум Троян газ“ АД и „Карлово газ“ ООД.**

„Консорциум Троян газ” АД е титуляр на Лицензия № Л-381-08 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и на Лицензия № Л-381-12 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за обособената територия на община Троян.

„Карловогаз” ООД е титуляр на Лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и Лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Карлово.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., изм. и доп. ДВ. бр. 7 от 20.01.2026 г., Тарифата).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 1 022,58 евро плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса за 2026 г. по лицензии, изчислени на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, са, както следва:

1. За „Консорциум Троян газ” АД:

- по Лицензия № Л-381-08 от 01.03.2012 г. е изчислена, като е отчетено, че

дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро;

➢ по Лицензия № Л-381-12 от 01.03.2012 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

2. *За „Карловогаз" ООД*:

➢ по Лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро;

➢ по Лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

Съгласно чл. 3, ал. 7 от Тарифата годишната такса се заплаща до 31 март на съответната година, за която е дължима. За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на Комисията за енергийно и водно регулиране (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-318/12.03.2026 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад за дължимите суми от „Консорциум Троян газ" АД и „Карловогаз" ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените задължения към КЕВР са формирани, както следва:

1. По отношение на „Консорциум Троян газ" АД:

Начислена е годишна такса за 2026 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 1 022,58 евро, дължима до 31.03.2026 г., върху която сума считано от 01.04.2026 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е годишна такса за 2026 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 1 022,58 евро, дължима до 31.03.2026 г., върху която сума считано от 01.04.2026 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задълженията на „Консорциум Троян газ" АД към КЕВР за издадените му Лицензия № Л-381-08 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ" и Лицензия № Л-381-12 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител" за територията за обособената територия на община Троян **не са погасени.**

2. По отношение на „Карловогаз" ООД:

Начислена е годишна такса за 2026 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 1 022,58 евро, дължима до 31.03.2026 г., върху която сума считано от 01.04.2026 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е годишна такса за 2026 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 1 022,58 евро, дължима до 31.03.2026 г., върху която сума считано от 01.04.2026 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задълженията на „Карловогаз" ООД към КЕВР по издадените му Лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ" и Лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител" за територията на община Карлово **не са погасени.**

Изказвания по т.13.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на Комисия за енергийно и водно регулиране и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, Комисия за енергийно и водно регулиране

РЕШИ:

I. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане, както следва:

1. По отношение на „Консорциум Троян газ" АД:

1.1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 2 045,16 евро (две хиляди четиридесет и пет евро и шестнадесет евро цента), представляващи:

- годишна такса за 2026 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 1 022,58 евро, дължима до 31.03.2026 г.;
- годишна такса за 2026 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 1 022,58 евро, дължима до 31.03.2026 г.

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

- Върху 1 022,58 евро, годишна такса за 2026 г. по Лицензия № Л-381-08, считано от 01.04.2026 г.;
- Върху 1 022,58 евро, годишна такса за 2026 г. по Лицензия № Л-381-12, считано от 01.04.2026 г.

2. По отношение на „Карловогаз" ООД:

2.1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 2 045,16 евро (две хиляди четиридесет и пет евро и шестнадесет евро цента), представляващи:

- годишна такса за 2026 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 1 022,58 евро, дължима до 31.03.2026 г.;
- годишна такса за 2026 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 1 022,58 евро, дължима до 31.03.2026 г.

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

- Върху 1 022,58 евро, годишна такса за 2026 г. по Лицензия № Л-266-08, считано от 01.04.2026 г.;
- Върху 1 022,58 евро, годишна такса за 2026 г. по Лицензия № Л-266-12, считано от 01.04.2026 г.

II. За откриване на процедурата по т. I да бъдат уведомени „Консорциум Троян газ" АД и „Карлово газ" ООД; да им бъде даден 7-дневен срок за обяснения и възражения и да бъдат поканени в същия срок да изпълнят задълженията доброволно.

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

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

По т.14. Комисията разгледа доклад относно получени **Разпореждания издадени от публичен изпълнител при ТД на НАП София, офис Благоевград, за частично прекратяване на производства по принудително изпълнение на основание чл. 225 от ДОПК по отношение на „В. ПАУЪР“ ЕООД, ЕИК 200268235, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.**

В изпълнение на Ваша заповед № З-ОХ-72 от 28.09.2026 г. за провеждане на инвентаризация на активите и пасивите, счетоводното приключване и съставянето на годишния финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране за 2026 г., до ТД на НАП София, дирекция „Събиране“, е изпратено писмо с изх. № Е-05-23-20 от 13.10.2026 г. относно вземанията на КЕВР от „В. ПАУЪР“ ЕООД, ЕИК 200268235.

С писмо с изх. № ЕО-42-22-344# от 15.10.2026 г. ТД на НАП София е получено уведомление за следното:

- Акт за установяване на публично държавно вземане № УДВ-2/30.09.2013 г. е постъпил в ТД на НАП София и е присъединен по изпълнително дело № 22140008680/2014 г., като задълженията по него не са погасени. На 10.03.2025 г. е издадено разпореждане за частично прекратяване на основание чл. 225, ал. 1, т. 7 във връзка с чл.173, ал. 2 от ДОПК с № С250001-035-0068119/10.03.2025 г. от ТД на НАП София, офис Благоевград (приложение № 1);
- Акт за установяване на публично държавно вземане № УДВ-38/16.07.2014 г. е постъпил в ТД на НАП София и е присъединен по изпълнително дело № 22140008680/2014 г., като задълженията него не са погасени. На 12.03.2026 г. е издадено разпореждане за прекратяване на основание чл. 225, ал. 1, т. 7 във връзка с чл.173, ал. 2 от ДОПК с № С260001-035-0066104/12.03.2026 г. от ТД на НАП София, офис Благоевград (приложение № 2).

Като основания за издадените разпореждания публичният изпълнител посочва, че за изброените в АУПДВ-та вземания е изтекъл 10-годишният давностен срок, считано от 1 януари на годината, следваща годината, през която е следвало да бъде извършено плащането. Срокът по чл.171, ал.2 от ДОПК спира да тече от 24.03.2020 г. (датата на влизане в сила на § 29 от ПЗР на ЗМДВИППП), като неизтеклата до момента на спирането част от давностния срок продължава да тече от 21.05.2020 г., предвид § 13 от ПЗР на ЗИД на Закона за здравето.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 225, ал. 1, т. 7 във връзка с чл. 173, ал. 2 от ДОПК, публичният изпълнител разпорежда следното:

1. С Разпореждане с изх. № С250001-035-0068119/10.03.2025 г. на ТД на НАП, офис Благоевград - частично прекратяване на производството по принудително изпълнение, съгласно чл. 225 от ДОПК, по изпълнително дело № 22140008680/2014 г. в частта: Акт за установяване на публично държавно вземане УДВ-2 от 30.09.2013 г. в размер на общо 128 717,68 лева (65 812,30 евро), в т.ч. главница – 53 330,89 лева (27 267,65 евро) и лихви – 75 386,79 лева (38 544,65 евро);
2. С Разпореждане с изх. № С260001-035-0066104/12.03.2026 г. на ТД на НАП, офис Благоевград - прекратяване на производството по принудително изпълнение, съгласно чл. 225 от ДОПК, по изпълнително дело № 22140008680/2014 г. в частта: Акт за установяване на публично държавно вземане УДВ-38 от 16.07.2014 г. в размер на общо 594,48 евро, в т.ч. главница – 273,81 евро и лихви – 594,48 евро.

Съгласно счетоводната политика на КЕВР, недължимите вземания се отписват след положителна резолюция на председателя на КЕВР на представен доклад и/или след влязло в сила решение на съда или получено разпореждане от органите на НАП (чл. 49, ал. 4), а отписването на начислените провизии по давност, предвидена в нормативната база, се извършва след положителна резолюция на председателя на КЕВР на представен доклад. По решение на председателя на КЕВР докладът може да се внесе за разглеждане от комисията (чл. 50, ал. 3).

Във тази връзка следва да се вземат следните счетоводни записвания:

1. *Да се доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП София сума в размер на 35 916,72 евро;*
2. *Да се отпише, като недължимо вземането от дружеството по баланса на КЕВР, както следва:*

2.1.По АУДВ-2 от 30.09.2013 г. сума в размер на общо: 65 812,30 евро, представляващи главница в размер на 27 267,65 евро и лихви в размер на 38 544,65 евро;

2.2.По АУДВ-38 от 16.07.2014 г. сума в размер на общо: 594,48 евро, представляващи главница в размер на 273,81 евро и лихви в размер на 320,67 евро.

3. *Да се сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на 15 245,03 евро.*

Изказвания по т.14.:

Докладва А. Димитрова. В резултат на получени разпореждания Комисията трябва да предприеме съответните счетоводни действия. Във връзка с това работната група предлага Комисията да приеме настоящия доклад и да възложи на отдел „Финансово-стопанска дейност“ към дирекция „Обща администрация“ да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:

2.1. Да доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП София сума в размер на 35 916,72 евро;

2.2. Да отпише, като недължимо вземането от дружеството по баланса на КЕВР, както следва:

2.2.1. По АУДВ-2 от 30.09.2013 г. сума в размер на общо: 65 812,30 евро, разпределени като главница и лихви;

2.2.2. По АУДВ-38 от 16.07.2014 г. сума в размер на общо: 594,48 евро, разпределени като главница и лихви;

2.3. Да сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на 15 245,03 евро.

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

Предвид изложеното, във връзка с Разпореждания за прекратяване и на производство по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК, издадени от публичен изпълнител от Териториална дирекция на Националната агенция за приходите София, с които на основание чл. 225, ал. 1, т. 7 във връзка с чл. 173, ал. 2 от ДОПК се прекратява производството по изпълнително дело 22140008680/2014 г. на вземания по Актове за установяване на публично държавно вземане № УДВ-2/30.09.2013 г. и № УДВ-38/16.07.2014 г. , издадени на „В. ПАУЪР“ ЕООД, ЕИК 200268235, както и чл. 49, ал. 4 и чл. 50, ал. 3 от Счетоводната политика на Комисията за енергийно и водно регулиране, Комисията

РЕШИ:

. Приема доклад относно получени Разпореждания издадени от публичен изпълнител при ТД на НАП София, офис Благоевград, за частично прекратяване на производства по принудително изпълнение на основание чл. 225 от ДОПК по отношение на „В. ПАУЪР“ ЕООД, ЕИК 200268235, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.;

2. Възлага на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:

2.1. Да доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП София сума в размер на 35 916,72 евро;

2.2. Да отпише, като недължимо вземането от дружеството по баланса на КЕВР, както следва:

2.2.1. По АУДВ-2 от 30.09.2013 г. сума в размер на общо: 65 812,30 евро, представляваща главница в размер на 27 267,65 евро и лихви в размер на 38 544,65 евро;

2.2.2. По АУДВ-38 от 16.07.2014 г. сума в размер на общо: 594,48 евро, представляваща главница в размер на 273,81 евро и лихви в размер на 320,67 евро.

2.3. Да сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на 15 245,03 евро.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Издава на Акса Комодити Трейдинг Б.В., с регистрационен № 93766912, със седалище и адрес на управление: Кралство Нидерландия, 3313 CS, гр. Дордрехт, ул. „Мерведестраат“ № 48P, Лицензия № Л-936-15 от 28.10.2026 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 Акса Комодити Трейдинг Б.В. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.2. както следва:

Прекратява Лицензия № Л-769-15 от 22.08.2024 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група, издадена с Решение № Л-769 от 22.08.2024 г., на „ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД, с ЕИК 206868977, със седалище и адрес на управление: Република България, обл.София, общ. Столична, 1784 гр. София, р-н Младост, бул. „Цариградско шосе“ № 111 В, бл. Колайдер Активити Център, ет. 3.

По т.3. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация Русе“ АД, с ЕИК 117005106 и адрес на управление: област: Русе, община: Русе, гр. Русе, п. к. 7009, ул. „ТЕЦ-Изток“ № 1, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на основно съоръжение турбогенератор ТГ № 1 и въвеждането в експлоатация на когенератори КГ-4 и КГ-5, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 1 350,61 MW на 1 366,61 MW, а инсталираната електрическа мощност – от 420,91 MW на 408,37 MW.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-102 от 23.06.2026 г., подадено от „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 04.11.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието.

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

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-129 от 29.07.2026 г. от „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 04.11.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието.

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

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-177 от 30.10.2025 г. от „Топлофикация - Перник“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 04.11.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация - Перник“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието.

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.7. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 14.10.2026 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 04.11.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието.

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.8. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-165 от 06.10.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, преди изграждане на енергийния обект, подадено от „Куадра Електрик“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 04.11.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Куадра Електрик“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието.

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.9. както следва:

1. Приема доклад относно Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-171 от 12.10.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД;

2. Разрешава на „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД, с ЕИК 206759116, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1592, гр. София, район „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 43, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-796-01 от 19.12.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа – „Лозница“ с инсталирана мощност 99,99 MW (AC), находяща се в землищата на село Веселина и село Каменар, община Лозница, област Разград, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики, неразделна част към лицензия № Л-796-01 от 19.12.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването му.

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

По т.10. както следва:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-166 от 06.10.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-175 от 14.10.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Дунав Солар Плант“ ООД;

II. Дава разрешение на „Дунав Солар Плант“ ООД да сключи с „ХХХ“ АД и „ХХХ“ ПЛС:

1. Договор за финансиране съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-166 от 14.10.2026 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-166 от 06.10.2026 г. проект на договор;

2. Договор за залог на търговско предприятие съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-175 от 14.10.2026 г. проект на договор.

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

По т.11. както следва:

1. Приема доклад относно назначаване на заместник изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;

2. Не възразява срещу назначаването на Красимир Петров Иванов като лице, заемащо длъжността заместник изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;

3. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД да бъде уведомено за решението на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 2.

По т.12. както следва:

12.1. Издава на АМВ СОЛАР СРЛ, с регистрационен номер J40/10485/2012, европейски уникален идентификатор ROONRC.J40/10485/2012, единен регистрационен код № 29295406 в Румъния, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, сектор 1, Калеа Флореаска № 246С, етаж 17, стая 3,

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

12.2. Издава на Солприм СРЛ, с регистрационен номер J40/2406/2013, европейски уникален идентификатор ROONRC.J40/2406/2013 и единен регистрационен код № 29232602 в Румъния, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, сектор 1, Калеа Флореаска № 246С, етаж 17, стая 6,

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

По т.13. както следва:

I. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане, както следва:

1. По отношение на „Консорциум Троян газ” АД;

2. По отношение на „Карловогаз” ООД

По т.14. както следва:

1. Приема доклад относно получени Разпореждания издадени от публичен изпълнител при ТД на НАП София, офис Благоевград, за частично прекратяване на производства по принудително изпълнение на основание чл. 225 от ДОПК по отношение на „В. ПАУЪР“ ЕООД, ЕИК 200268235, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.;

2. Възлага на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:

2.1. Да доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП София сума в размер на 35 916,72 евро;

2.2. Да отпише, като недължимо вземането от дружеството по баланса на КЕВР, както следва:

2.2.1. По АУДВ-2 от 30.09.2013 г. сума в размер на общо: 65 812,30 евро, представляваща главница в размер на 27 267,65 евро и лихви в размер на 38 544,65 евро;

2.2.2. По АУДВ-38 от 16.07.2014 г. сума в размер на общо: 594,48 евро, представляваща главница в размер на 273,81 евро и лихви в размер на 320,67 евро.

2.3. Да сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на 15 245,03 евро.

Свързани документи: (електронни документи, регистрирани в автоматизираната информационна система Archimed eDMS):

1. Решение на КЕВР № Л-936 от 28.10.2026 г. – от заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 04.09.2026 г. от Акса Комодити Трейдинг Б.В., чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Нидерландия, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Решение на КЕВР № Пр-Л-769 от 28.10.2026 г. - заявление с вх. № Е-13-389-5 от 14.09.2026 г. на „ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД, за прекратяване на лицензия № Л-769-15 от 22.08.2024 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група.

3. Решение на КЕВР № И5-Л-029 от 28.10.2026 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-151 от 02.09.2026 г. от „Топлофикация Русе“ АД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия;

4. Доклад с вх. № Е-Дк- 1775 от 22.10.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-102 от 23.06.2026 г., подадено от „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1778 от 23.10.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-129 от 29.07.2026 г. от „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1779 от 23.10.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-177 от 30.10.2025 г. от „Топлофикация - Перник“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1776 от 22.10.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 14.10.2026 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1770 от 20.10.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-165 от 06.10.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, преди изграждане на енергийния обект, подадено от „Куадра Електрик“ ЕООД.

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1801 от 23.10.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-685 от 28.10.2026 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-171 от 12.10.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „ТОП ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД;

10. Доклад с вх. № Е-Дк- 1771 от 21.10.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-686 от 28.10.2026 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-166 от 06.10.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-175 от 14.10.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Дунав Солар Плант“ ООД;.

11. Доклад с вх. № Е-Дк-1810 от 26.10.2026 г. - назначаване на заместник изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;

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

12.1. Акт № УДВ-40 от 28.10.2026 г. - АМВ СОЛАР СРЛ;

12.2. Акт № УДВ-41 от 28.10.2026 г. - Солприм СРЛ;

13. Доклад с вх. № Е-Дк-1774 от 21.10.2026 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Консоциум Троян газ“ АД и „Карлово газ“ ООД;

14. Доклад с вх. № Е-Дк-1766 от 20.10.2026 г. - получени Разпореждания издадени от публичен изпълнител при ТД на НАП София, офис Благоевград, за частично прекратяване на производства по принудително изпълнение на основание чл. 225 от ДОПК по отношение на „В. ПАУЪР“ ЕООД, ЕИК 200268235, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

X

Александра Богословска - член на КЕВР

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

Протоколирал:

X

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО, дирекция "Обща администрация"