



ПРОТОКОЛ

№ 71

София, 14.03.2024 година

Днес, 14.03.2024 г. от 10:12 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, в състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

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

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-277 от 11.03.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 11.04.2023 г. на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-278 от 11.03.2024 г. относно предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за изменение на Методика за координиране на регионалната експлоатационна сигурност в регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа, в съответствие с чл. 76, ал. 1 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Вера Михайлова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-293 от 11.03.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 21.02.2024 г., подадено от „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Радослав Након, Петя Георгиева, Радостина Методиева и Теодор Хиков

4. Доклад с вх. №О-Дк-99/12.03.2024 г. относно Бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2025 г. - 2027 г.

Докладват: Юлиан Митев, Евгения Сматракалева и Анжела Димитрова

5. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД, ЕИК 202887535, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1510, район Подуяне, ж.к. Хаджи Димитър, бл. 71, вх. Е, ет. 1, ап. 112.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-277 от 11.03.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 11.04.2023 г. на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 11.04.2023 г. на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-149 от 20.04.2023 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 28.04.2023 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 29.06.2023 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 20.07.2023 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 28.02.2024 г.

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

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

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

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

2. „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. е дружество, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Румъния, вписано в Националната служба на търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния под регистрационен номер J18/691 и единен идентификационен код 39763172, със седалище и адрес на управление: Република Румъния, окръг „Горж“, гр. Търгу Жиу, ул. „Ромъния Мунчитоаре“ № 24, ет. 1, стая № 4, което се установява от представена извадка от търговския регистър на Националната служба на търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния.

„Енерджи Гейт“ С.Р.Л. има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия.

Капиталът на дружеството е в размер на 1000 (хиляда) леи, който е изцяло внесен. Капиталът на дружеството е разпределен в 100 броя дружествени дялове с номинална стойност на всеки дял от 10 леи. Собственици на капитала на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. са следните физически лица: Грознику Николета-Луминица, гражданин на Р Румъния и Богдан-Григоре Йоанитеску, гражданин на Р Румъния.

„Енерджи Гейт“ С.Р.Л. се управлява и представлява от Богдан-Григоре Йоанитеску в качеството му на управител на дружеството.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС

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

С оглед горното, по отношение на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Собственици на капитала на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. са следните физически лица: Гроазнику Николета-Луминица, гражданин на Р Румъния с 1 бр. дружествени дялове или 1 % дялово участие в дружеството и Богдан-Григоре Йоанитеску, гражданин на Р Румъния с 99% бр. дружествени дялове или 99% дялово участие в дружеството.

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

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

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

5. Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. е 15 (петнадесет) години. Дружеството счита искания срок за разумен с оглед на това, че има издадена лицензия № 2124 от 23.01.2019 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на територията на Р Румъния. Исканият срок се счита от заявителят за оптимален с оглед постигане на поставените цели, свързани с исканата лицензия, както и плановете на заявителят за навлизане и устойчиво развитие на пазара на електрическа енергия, за извършване на ефективни инвестиции в обучението и развитието на служителите в дружеството, изграждането на мрежа от клиенти и ноу-хау. Заявителят счита, че исканият срок би осигурил реализация, както на средносрочните, така и на дългосрочните планове и

намерения на дружеството, чрез гарантиране на стабилен паричен поток и оформянето на естествени стимули за дългосрочно инвестиране и положителна финансова експозиция в Р България. Заявителят счита, че искания срок би гарантирал достатъчно време за реализация на намеренията на дружеството, при непрекъснато наблюдение на процесите на пазара на електрическа енергия, както и че дейността на заявителя на територията на Р България ще бъде изградена и ще се развива като неразделна част от дейността на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. в Р Румъния.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на търговия с електрическа енергия е изключително динамичен, както в Република България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза за възможностите на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. да оперира на този пазар за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е **10 (десет) години**.

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

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

За осъществяване на дейността търговия с електрическа енергия „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. ще използва офис намиращ се в Р Румъния, гр. Търгу Жиу, ул. „Ромъния Мунчитоаре“ № 24, ет. 1, стая № 4, окръг „Горж“, нает по договор за заем за послужване, копие от който е представен в заявлението.

Заявителят декларира, че за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ разполага със следното офис оборудване, предоставено му съгласно договор за наем HE.10 от 31.08.2020 г. от дружеството „GHICI TECH“ СРЛ: 2 бр. ноутбук Lenovo Legion Y720-15IKB - процесор Intel Core Kaby Lake i7-7700HQ, RAM 8Gb, HDD 1TB, nVidia Geforce GTX 1060 6G, LAN 10/100/1000; 2 бр. работна станция - Intel Core i7-8700K 3.70GHz, RAM Corsair Vengeance LPX 16 GB kit 4x4GB DDR4 3000 MHz CI15, HDD Samsung 860 EVO 500GB, LAN 10/100/1000; 2 бр. монитор LED 28” Dell S2817Q UHD 4K 2ms; операционна система Microsoft Windows 10; Internet explorer; Libre Office - Writer, Calc, Impress, Draw, Math, Base; Adobe Flash Player; 7Zip - приложение за създаване и отваряне на архивирани файлове; антивирусна програма - Windows Defender Antivirus; клиентски имейл - Mozilla Thunderbird; Имейл системи и портал - предоставени от хостинг компания; имейл сървър, в който се прилагат всички необходими протоколи за комуникация с TLS/SSL криптиране - SMTP, SMTPS подаване, POP3, POP3S, IMAP, IMAPS, с използване на IMAP сървър, напълно съвместим с RFC стандартите, Push email (MAPI), SPF верификация на ниво SMTP, DomainKeys верификация на ниво SMTP, антиспам услуга и др.

Заявителят е декларирал, че всички работни станции са свързани със сървъри посредством високоскоростна защитена локална мрежа и имат достъп до интернет.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от Наредба № 3 и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от Електроенергийния системен оператор.

С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-2611#1 от 15.03.2023 г., „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД декларира, че „Енерджи Гейт“ СРЛ е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на

условията, определени в Правилата за търговия с електрическа енергия.

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

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л.

Като цяло „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. декларира, че организационната му структура е разработена така, че да гарантира, че дружеството да може ефективно да управлява сложния и динамичен характер на енергийните пазари, като същевременно отговаря на нуждите на своите клиенти и заинтересовани страни. Дружеството се управлява от управител, а организационната структура включва следните отдели с включените в тях дейности:

- Отдел за търговия - отговаря за покупката и продажбата на енергийни продукти, като екипът за търговия обикновено е разделен на подекипи, всеки от които е специализиран в определен вид енергиен продукт или пазар;

- Отдел „Управление на риска“ - отговаря за управлението на експозицията на компанията към финансови и пазарни рискове; работят в тясно сътрудничество с екипа по търговия, за да следи пазарните условия и да гарантира, че сделките на компанията са в рамките на приемливите рискови граници;

- Оперативен отдел - отговаря за логистиката на доставките на енергийни продукти до клиентите; управлява планирането и транспортирането на енергийните продукти и гарантира спазването на всички регулаторни изисквания и изисквания за безопасност;

- Финансов отдел - отговаря за управлението на финансите на дружеството, включително счетоводството, бюджетирането и финансовата отчетност; работи в тясно сътрудничество с екипите за търговия и управление на риска, за да гарантират, че финансовите резултати на компанията са в съответствие с нейните стратегически цели;

- Отдел „Маркетинг“ - отговаря за разработването и прилагането на маркетингови стратегии за популяризиране на продуктите и услугите на дружеството сред клиентите или други търговци; работи в тясно сътрудничество с екипите по търговия и операции, за да разберат нуждите и предпочитанията на клиентите;

- Отдел „Човешки ресурси“ - отговаря за управлението на работната сила на дружеството, включително набирането, обучението и развитието; контролира обезщетенията и компенсациите на служителите и осигурява спазването на трудовото законодателство и разпоредби;

- Правен отдел - отговаря за предоставянето на правни съвети и помощ на дружеството; отговаря за договорите, води преговори и гарантират, че дружеството спазва всички приложими закони и разпоредби;

- ИТ отдел - отговаря за управлението на технологичната инфраструктура и системи на дружеството, включително платформи за търговия, системи за управление на риска и инструменти за анализ на данни.

Заявителят е представил справка с регистрираните служители на дружеството, както и копия на дипломи за завършено висше образование и автобиографии, както на управителя така и на част от персонала.

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

електрическа енергия“.

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

„Енерджи Гейт“ С.Р.Л. е представило прогнозни очаквани баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за период от 3 години по години.

В прогнозния бизнес план са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh през 2024 г. до XXX MWh през 2026 г.

Дружеството очаква, че българският енергиен пазар ще изпита значителен растеж през следващите пет години.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през са:

Показател	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Покупна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX
Продажна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на XXX хил. евро, като достига до XXX хил. евро през 2026 г.

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

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

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX/XXX от „XXX“, според което е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към XXX е XXX /XXX/ лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията прогнозен бизнес план.

При поискване от Комисията за енергийно и водно регулиране, съпроводено с писменото съгласие на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л., Банката се задължава да предоставя актуална към съответната бъдеща дата информация за наличностите по сметката (обороти и салдо).

„Енерджи Гейт“ С.Р.Л. предоставя своето неотменимо, безусловно и изрично писмено съгласие на „УниКредит Булбанк“ АД да предоставя на КЕВР допълнителна актуална към бъдеща дата информация за наличността по сметката на Дружеството при поискване от страна на КЕВР.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в

бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

10. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

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

11. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 11.04.2023 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„Енерджи Гейт“ С.Р.Л. е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени са мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията. Заявителят е посочил, че всички документи, касаещи счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчетите за паричните потоци на дружеството за период от три години по години; прогнозни цени и количества за покупка и продажба на електрическа енергия на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. за период от три години по години; информацията от банковата сметка на дружеството и наличностите по нея, следва да се третират като информация и документи, съставляващи търговска тайна. Информацията относно личните данни като: автобиографии и дипломи за завършено образование на служителите на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. следва да се счита като информация, която е защитена от закона.

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

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

Изказания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. След преглед и анализ на приложените към заявлението документи е установено, че дружеството отговаря на изискванията за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. Собственици на капитала на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. са следните физически лица: Гроазнику Николета-Луминица, гражданин на Р Румъния с 1 бр. дружествени дялове или 1% дялово участие в дружеството и Богдан-Григоре Йоанитеску, гражданин на Р Румъния с 99% бр. дружествени дялове или 99% дялово участие в дружеството.

По отношение на информацията, която се съдържа в заявлението, заявителят е посочил, че в него се съдържа търговска информация, която не следва да бъде разгласявана и посочва като такава всички документи, касаещи счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчетите за паричните потоци на дружеството за период от три години по години; прогнозни цени и количества за покупка и продажба на електрическа енергия; информацията от банковата сметка на дружеството и наличностите по нея, следва да се третират като информация и документи, съставляващи търговска

тайна. Информацията относно личните данни като: автобиографии и дипломи за завършено образование на служителите на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. следва да се счита като информация, която е защитена от закона.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация 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. Йорданов каза, че преди да се заличи информацията, която е посочена като търговска тайна, работната група внимателно трябва да провери обхвата на Закона за защита на личните данни, защото професионалният опит и трудовите биографии в никакъв случай не са лични данни по смисъла на закона. Трябва да се провери още веднъж кое точно попада в обхвата на закрилата от закона.

М. Трифонов каза, че това ще бъде съобразено от страна на работната група.

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва закритото заседание на 21.03.2024 г. от 10:00 часа.

А. Йорданов каза, че ще подкрепи проекта на решение, но главният секретар е обърнал внимание, че в самия доклад не се съдържа тази информация, която е посочена като лични данни от заявителя, така че не е необходимо да има заличаване.

М. Трифонов отговори, че е щял да поясни това, но не е сигурен дали в доклада не е споменато нещо относно опита на служителите на дружеството.

А. Йорданов каза, че това трябва да се провери, за да не излиза Комисията извън обхвата на закрилата на закона.

Ив. Н. Иванов повтори, че работната група трябва внимателно да прегледа доклада и данните, които се съдържат в него.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-277 от 11.03.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 11.04.2023 г. на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 21.03.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-278 от 11.03.2024 г. относно **предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за изменение на Методика за координиране на регионалната експлоатационна сигурност в регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа, в съответствие с чл. 76, ал. 1 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) писмо с вх. № Е-13-41-112 от 15.09.2023 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) относно Предложение от операторите на преносни системи (ОПС) от Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа (РИПС ЮИЕ) за Методика за координиране на регионалната експлоатационна сигурност в регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа, в съответствие с чл. 76, ал. 1 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия (Регламент 2017/1485, Регламента).

Предложението за координиране на регионалната експлоатационна сигурност в РИПС ЮИЕ е получен от последния регулаторен орган на 15 септември 2023 г. Съгласно чл. 6, пар. 7 от Регламент 2017/1485 от съответните регулаторни органи се изисква да се консултират и да си сътрудничат тясно и да се координират помежду си, за да постигнат споразумение и да вземат решения в рамките на шест месеца след получаване на предложението от последния съответен регулаторен орган.

Споразумението на националните регулаторни органи (НРО) на Югоизточна Европа от 29.02.2024 г. предоставя доказателство, че на този етап не е необходимо решение относно предложението за методика за координиране на регионалната експлоатационна сигурност в РИПС ЮИЕ да бъде прието от Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) съгласно чл. 6, пар. 8 от Регламент 2017/1485.

Правните разпоредби, които лежат в основата на измененото предложение за Методика за координиране на регионалната експлоатационна сигурност в РИПС ЮИЕ и

споразумението на НРО от РИПС ЮИЕ относно горепосоченото предложение, могат да бъдат намерени в чл. 2, чл. 4, чл. 5, чл. 6, чл. 7 и чл. 76 от Регламент 2017/1485 и чл. 35 и чл. 37 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския Парламент и на Съвета от 5 юни 2019 г. относно вътрешния пазар на електроенергия (Регламент 2019/943).

Предложението на ОПС от РИПС ЮИЕ

Методиката за координиране на регионалната експлоатационна сигурност (Методика за КРЕС, Методиката) в РИПС ЮИЕ беше първоначално одобрена от АСРЕ на 04 декември 2020 г. с Решение № 34/2020. Операторите на преносни системи от РИПС ЮИЕ разработиха предложение за изменение на тази методика за КРЕС на Югоизточна Европа, като се фокусираха върху отлагането на крайните срокове за двата етапа на изпълнение на методика.

По-специално, предложението на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за изменение на Методика за КРЕС на Югоизточна Европа предвижда отлагане на крайните срокове за изпълнение на първата и втората стъпка на прилагане на методиката за КРЕС, съответно не по-късно от 31.12.2025 г. и не по-късно от 30.06.2027 г. (данните за предишни срокове бяха установени за юли 2023 г. и юли 2025 г.).

Изменената версия на Методиката за координиране на регионалната експлоатационна сигурност за РИПС ЮИЕ беше консултирана от ОПС от РИПС ЮИЕ чрез Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия (ЕМОПС-е, ENTSO-E) в рамките на 1 месец от 1 юни 2023 г. до 1 юли 2023 г., в съответствие с чл. 11 от Регламент 2017/1485.

Окончателното предложение за изменение на Методиката беше получено от последния регулаторен орган на регион за изчисляване на капацитета в Югоизточна Европа на 15 септември 2023 г. На основание чл. 6, пар. 7 от Регламент 2017/1485 изисква от НРО на РИПС Югоизточна Европа да се консултират и да си сътрудничат тясно и да се координират помежду си, за да постигнат споразумение и да вземат решения в рамките на шест месеца след получаване на предложенията от последния съответен регулаторен орган. Следователно се изисква решение до 15 март 2024 г.

Позиция на регулаторни органи от РИПС ЮИЕ

Съгласно Регламент 2017/1485 предложението за изменение на Методиката за координиране на регионалната експлоатационна сигурност в РИПС ЮИЕ следва да определя разпоредби за регионална оперативна координация на сигурността, които да се прилагат от регионалните координатори за сигурността (РКС) и операторите на преносни системи на региона за изчисляване на преносна способност. По-специално, съгласно чл.76, пар. 1 от Регламент 2017/1485, предложението трябва да определя:

- условия и честота на координиране в рамките на деня на оперативния анализ на сигурността и актуализации на модела на общата мрежа от регионалния координатор за сигурността;

- методологията за подготовка на коригиращи действия, управлявани по координиран начин, като се има предвид тяхното трансгранично значение, както е определено в съответствие с чл. 35 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването, като се вземат предвид изискванията в чл. 20 и чл. 23 от Регламент 2017/1485.

Операторите на преносни системи от регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа разработиха предложение за изменение на методиката за КРЕС на Югоизточна Европа, одобрена от АСРЕ с Решение № 34/2020. Основното в предложението е отлагането на сроковете за двете стъпки на прилагане на методиката.

По-специално, предложението на операторите на преносни системи от Югоизточна

Европа за изменение на методиката за координиране на регионалната експлоатационна сигурност в РИПС ЮИЕ предвижда отлагане на крайните срокове за изпълнение на първата и втората стъпка на прилагане на методиката, съответно не по-късно от 31.12.2025 г. и не по-късно от 30.06.2027 г.

Националните регулаторни органи от РИПС ЮИЕ тясно си сътрудничиха с ОПС на Югоизточна Европа и регионалния координационен център на Югоизточна Европа (SEleNe CC), които по време на телеконференция на 11 април 2023 г. предоставиха подробна информация и обяснение относно исканите данни за отлагане на прилагането на методиката за КРЕС на РИПС ЮИЕ. Освен това чрез писмо те предоставиха на НРО на Югоизточна Европа всички действия, предприети досега за постигане на целта за изпълнение от юли 2023 г. (съгласно Решение № 34/2020 на АСРЕ), както и новия график и новите данни за всеки процес и дейност, като по този начин се обясняват подробно задачите по изпълнението, етапите и резултатите за всяка страна към новия краен срок за изпълнение на координиране на регионалната експлоатационна сигурност в РИПС ЮИЕ.

Като имат предвид гореизложеното, НРО на Югоизточна Европа считат за разумно искането на ОПС от Югоизточна Европа за отлагане на крайните срокове за изпълнение на методиката за КРЕС на Югоизточна Европа и се съгласяват с предложението на ОПС на Югоизточна Европа. Освен това НРО от РИПС ЮИЕ съгласно чл. 6, пар. 1 от Регламент 2017/1485 се съгласиха да преразгледат части от предложението на ОПС от ЮИЕ.

В съответствие с чл. 35, пар. 2 от Регламент 2019/943 от юли 2022 г. регионалните координатори за сигурността са заменени от регионалните координационни центрове. В съответствие с чл. 37, пар. 1, буква „б“ от Регламент 2019/943 регионалните координационни центрове трябва да извършат координиран анализ на сигурността в съответствие с методиките, разработени съгласно насоките за работа на системата, приети въз основа на чл. 18, пар. 5 от Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия. По този начин, считано от 1 юли 2022 г., регионалния координационен център на РИПС ЮИЕ (SEleNe CC) изпълнява тази методика за координиране на регионалната експлоатационна сигурност в РИПС ЮИЕ. Следователно всички препратки към „регионален координатор за сигурността“ са съответно заменени с „регионален координационен център“ в тази изменена методика за координиране на регионалната експлоатационна сигурност в РИПС ЮИЕ.

Освен това НРО от Югоизточна Европа считат за необходимо ОПС от Югоизточна Европа да разработят обща процедура, която ще опише поне критериите, използвани за идентифициране на потенциалните коригиращи действия, за да се предостави на НРО от Югоизточна Европа и ОПС от Югоизточна Европа цялата необходима информация относно този процес. Следователно НРО от ЮИЕ се съгласиха да добавят нов параграф, номериран като параграф 13, към чл. 9 от изменената методика за КРЕС.

Националните регулаторни органи на РИПС Югоизточна Европа се съгласиха, че с изключение на горното не са необходими допълнителни изменения в тази изменена версия на методиката за КРЕС на Югоизточна Европа в сравнение с методиката за КРЕС на Югоизточна Европа, одобрена от АСРЕ с Решение № 34/2020.

Националните регулаторни органи на Югоизточна Европа оцениха, консултираха се и си сътрудничиха тясно и координираха, за да постигнат споразумение, че искат да одобрят измененото предложение за Методика за координиране на регионалната експлоатационна сигурност в РИПС ЮИЕ, представен от ОПС на Югоизточна Европа, съгласно чл. 6, пар. 7 от Регламент 2017/1485.

Регулаторните органи на Югоизточна Европа трябва да издадат своите национални

решения за искане на изменение на Методика за координиране на регионалната експлоатационна сигурност в РИПС ЮИЕ въз основа на споразумението в рамките на 6 (шест) месеца след получаване на предложението от последния регулаторен орган т.е. до 15.03.2024 г., в съответствие с чл. 6, пар. 7 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Първоначално Методиката е одобрена от ACER с решение от м. декември 2020 г. Към настоящия момент операторите на преносни системи от региона са разработили предложение за нейното изменение, като са се фокусирали основно върху крайните срокове нейното прилагане. Този регион е един от малкото, който е с изчисляване на нетна преносна способност между България, Гърция, Румъния, докато другите региони използват т. нар. метод на потоците, който отчита всички граници около тях. В момента в този регион има три държави, които не са членки на ЕС.

По същество Методиката касае честотата на координиране в рамките на деня и оперативната сигурност, т.е. как отпадането на елемент от вътрешната мрежа на системата ще се отрази на трансграничната търговия и какви ще бъдат коригиращите действия, които операторите следва да приложат. М. Трифонов поясни, че през следващата седмица на Комисията ще бъде представена и Методиката за редиспечирание и насрещна търговия, с която трябва да се компенсират тези ограничения.

Това предложение касае отлагането най-късно до 31.12.2025 г. и не по-късно от 30.06.2027 г.

Ив. Н. Иванов запита какъв е настоящият срок.

М. Трифонов отговори, че той още е към 2020 г. и с влизането на регламента има последователни срокове, които трябва да се прилагат. Сега не може в пълнота да се правят изчисления на преносните способности на всички граници. Обединени са пазарите с Гърция и Румъния, но не и с други държави-членки.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, пар. 7 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение, с което да одобри измененото предложение на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за Методика за координиране на регионалната експлоатационна сигурност в региона за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа, в съответствие с чл. 76 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, пар. 7 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-278 от 11.03.2024 г. относно предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за изменение на Методика за координиране на регионалната експлоатационна сигурност в регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа, в съответствие с чл. 76, ал. 1 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

2. Одобрява измененото предложение на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за Методика за координиране на регионалната експлоатационна сигурност в региона за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа, в съответствие с чл. 76 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

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

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

По т.3. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 21.02.2024 г., подадено от „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“**, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 21.02.2024 г., от „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Карнобат“, фаза 2, на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-48 от 23.02.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 28.02.2024 г. от дружеството е изискано да представи допълнителни документи и информация, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 08.03.2024 г.

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

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

Заявителят „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г., издадена от Комисията с Решение № Л-650 от 15.12.2022 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) „Карнобат“ с инсталирана постояннотокова мощност 29,05 MW_p“, с местонахождение УПИ V-36525.301.196, УПИ VI-36525.301.10, УПИ VII-36525.301.14, УПИ VIII-36525.301.15 (наричани заедно Имотът), находящ се в землището на гр. Карнобат, община Карнобат, област Бургас, за срок от 25 (двадесет и пет) години. С решение № И1-Л-650 от 26.10.2023 г. на КЕВР, лицензията е изменена във връзка с разширение на ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2.

От извършената служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията е видно, че „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е с ЕИК 206717480, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Карнобат, гр. Карнобат-8400, ж. к. „Промислена зона „Север“, ул. „Тринадесета“ № 15. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговски сделки в производството, преноса, разпределението и продажбата на електрическа енергия; проектиране, строеж, управление и експлоатация на енергийни обекти; както и други търговски сделки, незабранени със закон.

Капиталът на „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е в размер на 5 000 лв. (пет хиляди лева) и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Минчо Маринов Гроздев в качеството му на управител.

Административното производство по даване на разрешение от страна на КЕВР за започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Карнобат“, фаза 2, е по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа, образец 15 (Обр. 15), съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ). Дружеството е представило декларация по чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, дружеството е представило описание на енергийния обект – ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2 с инсталирана мощност 4 MW_p, съдържащо данни за техническите и експлоатационните характеристики на обекта и на обслужващата го инфраструктура, от което се установява следното:

ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2 е с инсталирана постояннотокова мощност 4 MW_p и е разположена в поземлен имот (ПИ) с идентификатор 36525.301.205, находящ се в землището на гр. Карнобат, община Карнобат. Имотът е с площ от 34 563 кв. м. В имота са разположени общо 7 317 броя фотоволтаични панели Jinko Solar JKM570N-72HL4-BDV с единична мощност 570 W_p, които имат коефициент на полезно действие 22,07% при следните характеристики:

Фотоволтаичен модул	Jinko Solar JKM570N-72HL4-BDV
Технология на панела	N-type
Брой на клетките в панела	144 (2 x 72)

Максимална пикова мощност (W_p)	570 W_p
Типично номинално напрежение (V_{mp}), V	42,29 V
Типичен номинален ток (I_{mp}), A	13,48 A
Типично напрежение на празен ход, (V_{oc}), V	51,07 V
Ток на късо съединение (I_{sc}). A	14,25 A
Нормална работна температура на клетката, °C	45±2°C
Максимално напрежение на системата, V	1500 VDC
Интервал на работната температура	-40°C~+85°C
IP защитен клас	IP68 Rated
Размери	2278×1134×30 mm

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова се осъществява с помощта на 1 бр. инверторна станция (ИС) Hitachi Energy PVS980-58-5,5 MVA, с мощност 5 500 kW. Същата е фабрично сглобена за открит монтаж и е монтирана в непосредствена близост до съответното поле от тракери. В имота са монтирани 110 тракера с разстояние между два съседни по дългата страна 4 м. Между двете полета тракери е изграден обслужващ път, където са разположени инверторите и свързаните с тях трафопостове. Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор се отдава към повишаващ трансформатор, който е част от ИС, разположена в същия имот, както е по проект. ИС е фабрично сглобена, с монтирана в нея необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор и към нея са присъединени съответно 271 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани фотоволтаични модула. ИС е присъединена на страна Ср.Н 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в имота на ФЕЦ „Карнобат“ (въведена в експлоатация). Инверторната станция е със следните технически параметри:

Инверторна станция	Hitachi Energy PVS980-58-5.5 MVA
МРР диапазон на изменение на входното напрежение (DC), V	978 – 1100 V
Максимално входно напрежение, V	1500 VDC
Максимален входен ток, A	5700 A
Номинално изходно напрежение (AC), V	33000 V
Номинална изходна мощност, kVA	4421 kVA
Максимална изходна мощност, kW	5500 kW @25°
Номинален изходен ток, A	3800 A
Максимален изходен ток, A	4635 A @25°
Максимален КПД, %	98,8%
Фактор на мощността	от -1,0 до 1,0 Инверторът има възможност за работа в режим реактивна мощност в диапазона от 5,0MVAr до 5,0MVAr капацитивна
IP защитен клас	IP55 /Type 3R, sand test certified

Честота, Hz	50 Hz
Брой на фазите	3
Работна температура	-20 ... +50°C

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към повишаваща подстанция 33/110 kV. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели NA2XS(FL)2Y 20/35 kV 1x400/25 mm². Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на тракерите и обслужващите пътища.

Присъединяването на ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2 към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД е съгласно Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-679/17.05.2022 г., и е осъществено посредством: изграждане на нова инверторна станция (PVS 60) с мощност 5,50 MVA и кабелни линии Ср.Н от инверторна станция (PVS 6) до съществуваща инверторна станция (PVS5), с местонахождение: ПИ с идентификатор 36525.301.15 по КК и КР на гр. Карнобат.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ**, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скица, заявителят е представил към заявлението: Нотариален акт за продажба на недвижим имот № 152, том II, рег. № 1446, дело № 92 от 2023 г., на нотариус Таньо Великов, вписан от Служба по вписванията гр. Карнобат, с вх. рег. № 1018 от 20.03.2023 г., акт № 70, том 3, дело № 359, по силата на който, „АГРОШАНС КОМЕРС“ ЕООД е продало на „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД ПИ с идентификатор: 36525.301.41 по кадастрална карта и кадастрални регистри (КККР), одобрен със заповед № РД-18-703 от 14.03.2018 г. на изпълнителния директор на Агенция по геодезия, картография и кадастър (АГКК), с площ от 21 717 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване – за стопански двор, стар идентификатор: няма, с номер по предходен план: 301041 и ПИ с идентификатор 36525.301.42 по КККР, одобрен със заповед № РД-18-703 от 14.03.2018 г. на изпълнителния директор на АГКК, с площ от 12 846 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване – за стопански двор, стар идентификатор: няма, с номер по предходен план: 301042. Представена е и Скица на ПИ № 15-611500-06.06.2023 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Бургас относно ПИ с идентификатор 36525.301.205, с адрес: гр. Карнобат, община Карнобат, обл. Бургас, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-703/14.03.2018 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо ПИ: няма данни за изменение; Площта на ПИ е 34 563 м², трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство; номер по предходен план: 301.205, парцел: I, при съседи: 36525.301.49, 36525.104.105. Собственици по данни на КРНИ: „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, няма данни за идеалните части. Дружеството е представило Обяснителна записка към Проект за ПУП – План за застрояване на ПИ с идентификатори 36525.301.41 и 36525.301.42 по КККР на гр. Карнобат, област Бургас, според която се предвижда създаване на нов УПИ Х-36525.301.205, образуван от обединяването на имотите с идентификатори 36525.301.41 и 36525.301.42 с обща площ 34 563 м², Заповед № РД-277 от 26.04.2023 г. на кмета на община Карнобат, с която е одобрен Проект за ПУП – ПЗР, в териториален обхват ПИ с идентификатор 36525.301.41 и 36525.301.42 по КККР на гр.

Карнобат, община Карнобат, област Бургас, както и Акт на кмета на гр. Карнобат, с който се удостоверява, че в срока за обжалване, определен с чл. 215, ал. 4 от ЗУТ и чл. 149, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс, няма регистрирани жалби в деловодството на община Карнобат по Заповед № РД-277 от 26.04.2023 г. на кмета на общината.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ**, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие, Закона за защитените територии и Закона за водите, заявителят е представил заверено копие на: Решение № БС-122-ЕО/26.05.2023 г. за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка на директора на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Бургас, с което е решено да не се извършва екологична оценка на план „ПУП-ПРЗ в обхвата на ПИ с идентификатори 36525.301.41 и 36525.301.42 по КК на гр. Карнобат, община Карнобат“, с цел обединяване на имотите в един общ имот и изграждане на фотоволтаична електроцентраля с проектна мощност 4 MW“. Към решението са изложени съответните мотиви на органа, за доказване на направената преценка.

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 информация за организационната структура на „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, от която е видно, че г-н Минчо Маринов Гроздев в качеството си на единствен управител ще осъществява връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия; ще ръководи поддържането и развитието на дейността; ще следи за изпълнението на договори с изпълнители и ще подпомага и координира възложените дейности на външни контрагенти.

„КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е представило писмо от 07.03.2024 г. от „Хитачи Енерджи България“ ЕООД с което последното дружество потвърждава, че техническата поддръжка и експлоатационното обслужване на новоизградената допълнителна мощност от 4 MW, е включена в обхвата на Договора за управление, поддръжка и обслужване за ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 1, както и писмо от 08.03.2024 г. от „Сънотех“ ЕООД, от което е видно, че „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД има договорни отношения със „Сънотех О енд М“ ЕООД, в качеството му на оператор, по силата на следните О&М договори: Договор за поддръжка от 20.06.2022 г. и Договор за поддръжка от 14.04.2023 г. „Сънотех“ ЕООД потвърждава, че условията и ангажиментите по силата на тези договори са валидни за поддръжката на ФЕЦ Карнобат, 4 MW в имот с идентификатор 36525.301.205.

След стартиране на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградената ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2, „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД при необходимост, ще привлече допълнителни човешки ресурси с подходяща автобиография и професионален опит.

Дейностите по прогнозиране на производството на електрическа енергия от ФЕЦ „Карнобат“, изготвяне на почасови графици за електрическа енергия до ЕСО ЕАД, включително навсякъде другаде където е необходимо, лицензиантът ще възложи на външно дружество, което притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и има дългогодишен опит и експертиза, по силата на Договор за покупка и балансиране на електрическа енергия.

За доказване на квалификацията на персонала „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е представило необходимите документи, а именно копия на дипломи за висше образование,

автобиографии и удостоверения за: Калоян Георгиев, Юлий Василев и Константин Петров, които ще са ангажирани при експлоатацията на централата.

С оглед на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ**, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, в подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 21.02.2024 г. „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е декларирало, че одобрения с Решение № БП-45 от 26.10.2023 г. на КЕВР актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., както и финансовия модел са актуални и към настоящия момент. Дружеството е посочило, че независимо от нестабилната ценова конюнктура и драстичните пазарни флукуации, се придържа към принципа на предпазливост при отчитане на приходите и разходите и не идентифицира обстоятелства, които да налагат актуализация на финансовия модел съответно бизнес плана на дружеството, утвърден от Комисията.

Актуализирания бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който е одобрен с Решение № БП-45 от 26.10.2023 г. на КЕВР, както и финансовият модел на дружеството са изготвени при следните параметри:

Прогнозни финансови резултати за периода 2023 г. – 2027 г.

Дружеството прогнозира от осъществяване на дейността в периода на бизнес плана да реализира положителен финансов резултат, който през 2027 г. да достигне XXX хил. лв. Положителните финансови резултати за периода на бизнес плана са в резултат на изпреварващия ръст на приходите пред ръста на разходите. Приходите на дружеството са формирани от: приходи от продажба на електрическа енергия, докато от общите разходи с най-голям дял са разходите за амортизации, последвани от разходите за ремонт и поддръжка.

Прогнозираните приходи за периода на бизнес плана са определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени, представени в таблицата по-долу:

№	ПОКАЗАТЕЛИ	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1.	Прогнозни количества произведена електрическа енергия, (фаза 1 и фаза 2) в MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2.	Прогнозни продажни цени на електрическа енергия, в лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

От таблицата е видно, че годишното производство на електрическа енергия намалява за периода на бизнес плана, като за 2023 г. е в размер на XXX MWh, а през 2027 г. в размер на XXX MWh, в резултат на отчетената средногодишна деградация от XXX%. Количествата електрическа енергия са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.2.19, разработена въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

Цените, по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия, са: за 2023 г. прогнозната продажна цена е в размер на XXX лв./MWh, съгласно Решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР (до 30.06.2023 г.) и XXX лв./MWh, съгласно Решение № Ц-14 от 30.06.2023 (от 1.07.2023 г.) на КЕВР, след което същата намалява и през 2027 г. е в размер на XXX лв./MWh.

Дружеството посочва, че за определяне на продажните цени за периода на бизнес плана и при отчитане на изключителната волатилност и рязка динамика на пазара на електрическа енергия, са разгледани очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране, предвид факта че в много случаи моментните стойности на фючърсите отразяват събития

и обстоятелства със спорадичен и случаен характер.

Активи и пасиви

Общо активите нарастват от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. през 2027 г. в резултат на увеличените краткотрайни активи в частта на паричните наличности и парични еквиваленти.

Собственият капитал на дружеството е положителна величина през целия период от бизнес плана, която през 2027 г. достига XXX хил. лв., в резултат на натрупаната неразпределена печалба.

Общо задълженията намаляват от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. през 2027 г. в резултат на намалените дългосрочни задължения в частта на дългосрочните заеми.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура в периода 2023 г. – 2027 г. е видно, че същите се подобряват, като въпреки това размерът на собствения капитал не позволява дружеството да придобие нови нетекущи активи, но има възможност да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс, като отчита и висока обща ликвидност, което е индикатор за наличието на достатъчно собствени оборотни средства, с които да покрие текущите си задължения.

Финансовата структура на дружеството се променя, като за 2023 г. се предвижда да бъде XXX% собствен капитал и XXX% привлечени средства и XXX% собствен капитал и XXX% привлечени средства през 2027 г.

Видно от финансовия модел за периода 2023 г. – 2047 г., приходите са прогнозирани от продажба на електрическа енергия, които общо за периода са в размер на XXX хил. лв. (в т.ч. са и приходите от проект ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2), като намаляват с XXX% от XXX хил. лв. през 2023 г. на XXX хил. лв. през 2047 г., в резултат на прогнозите на дружеството през разглеждания период за намаление на прогнозната цена с около XXX% от една страна и от друга в резултат на отчетената средногодишна деградация от XXX%. Разходите за периода са в общ размер на XXX хил. лв. (в т.ч. и разходите от проект ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2), като намаляват от XXX хил. лв. за 2023 г. на XX хил. лв. през 2047 г., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

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 сключения договор за инвестиционен банков кредит с „XXX“ АД, така и привлечените средства по Анекс № 2 към договор за инвестиционен банков кредит с „XX“ АД.

В допълнение дружеството е направило и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с XXX%), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект, в т.ч. за ФЕЦ „Карнобат“ фаза 1 и фаза 2, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV) – XXX хил. лв.
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR) – XXX%;
- Срок на откупуване на инвестицията – XXX години.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина в размер на XXX хил. лв., а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR = XXX%) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = XXX\%$), като откупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от XXX години.

С оглед гореизложеното, дружеството ще притежава финансови възможности

за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект – ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2.

В изпълнение на чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, изр. второ, „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е представило заверено копие на Констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа (образец 15) от 15.10.2023 г. за строеж: „Разширение на съществуваща Фотоволтаична PV централа с мощност 28,9 MW_p, находяща се в ПИ с идентификатор 36525.301.196 по КККР на гр. Карнобат, (УПИ V по плана на бивши стопански двор на гр. Карнобат), ПИ с идентификатор 36525.301.10 по КККР на гр. Карнобат, (УПИ VI по плана на бивши стопански двор на гр. Карнобат), ПИ с идентификатор 36525.301.14 по КККР на гр. Карнобат, (УПИ VII по плана на бивши стопански двор на гр. Карнобат), ПИ с идентификатор 36525.301.15 по КККР на гр. Карнобат, (УПИ VIII по плана на бивши стопански двор на гр. Карнобат), община Карнобат, област Бургас, с нова проектна мощност 4,0 MW_p, находяща се в ПИ с идентификатор 36525.301.205 по КККР на гр. Карнобат, (УПИ X по плана на бивши стопански двор на гр. Карнобат). Инверторна станция (PVS 6) с мощност 5,5 MVA, кабелни линии Ср.Н. от инверторна станция (PVS 6) до съществуваща инверторна станция (PVS 5), с местонахождение: ПИ с идентификатор 36525.301.15 по КККР на гр. Карнобат, (УПИ VIII по плана на бивши стопански двор на гр. Карнобат)“.

От Констативния акт за установяване на годността за приемане на строежа се установява, че участниците в строителството (възложителя, проектант, строител и строителния надзор) са приели, че строежът е изпълнен съгласно одобрените инвестиционни проекти, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 от ЗУТ, условията на договора за строителство и анекси към него и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.

Към заявлението дружеството е представило и следните приложения: приложение № 2 към чл. 7, ал. 3, т. 2 (образец 2) от 28.06.2023 г., приложение № 3 към чл. 7, ал. 3, т. 3 (образец 3) от 17.08.2023 г., приложение № 12 към чл. 7, ал. 3, т. 12 (образец 12) от 18.07.2023 г. и приложение № 14 към чл. 7, ал. 3, т. 14 (образец 14) от 20.09.2023 г., съставени съгласно изискванията на Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството във връзка с горепосочения строеж.

Във връзка с даването на разрешение от страна на КЕВР за започване осъществяването на дейността „производство на електрическа енергия“, Комисията следва да одобри актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г., изменена с решение № И1-Л-650 от 26.10.2023 г., като се добави необходимата информация за енергийния обект – ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2, с инсталирана мощност 4,0 MW_p.

Предвид гореизложеното, може да се направи извода, че „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е представило необходимите доказателства в изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ, както и констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа, (образец № 15), издаден в съответствие с Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, и дружеството ще може да започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2 с обща инсталирана мощност 4 MW_p (DC мощност), след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект, за който се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Изказвания по т.3.:

Докладва Б. Паунов. Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление от „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Карнобат“, фаза 2.

След анализ на предоставената информация и документи, работната група е достигнала до следните изводи:

Заявителят „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е титуляр на лицензия „производство на електрическа енергия“, с инсталирана постояннотокова мощност 29,05 MWp.

Капиталът на „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е в размер на 5 000 лв. и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Минчо Маринов Гроздев в качеството му на управител.

ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2 е с инсталирана постояннотокова мощност 4 MWp и е разположена в поземлен имот, подробно описан в доклада.

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 скица, заявителят е представил необходимите документи към заявлението.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда, заявителят е представил необходимата екологична оценка на директора на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Бургас.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация:

Персоналът на „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД притежава необходимите документи, а именно копия на дипломи за висше образование, автобиографии и удостоверения за: Калоян Георгиев, Юлий Василев и Константин Петров, които ще са ангажирани при експлоатацията на централата.

С оглед на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, в подаденото заявление „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е декларирало, че одобрения с Решение № БП-45 от 26.10.2023 г. на КЕВР актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., както и финансовият модел са актуални и към настоящия момент.

В изпълнение на чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е представило заверено копие на Констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа (образец 15) от 15.10.2023 г.

Предвид гореизложеното, може да се направи извода, че „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е представило необходимите доказателства в изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ, както и констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа, (образец № 15), издаден в съответствие с Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, и дружеството ще може да започне осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2 с обща инсталирана мощност 4 MWp, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект, за който се иска

разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По отношение на защитената по закон информация:

„КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: информация за финансовите параметри на проекта по одобрения от КЕВР бизнес план на дружеството и по-конкретно условията по осигуреното дългово финансиране. Заявителят счита, че ако посочените данни бъдат разкрити публично, то същите биха могли да предоставят неконкурентно предимство на други производители на електрическа енергия.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. С оглед на това е извършена преценка на данните, като се приема, че заявителят е мотивирал искането за заличаване на част от представената към заявлението информация, а именно финансовите параметри на проекта и условията по осигуреното дългово финансиране.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 2, т. 1 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 на Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД исканото разрешение;
3. Да одобри актуализирано Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г., издадена на „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Б. Паунов прочете и диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Разрешава на „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, с ЕИК 206717480, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Карнобат, гр. Карнобат-8400, ж. к. „Промислена зона „Север“, ул. „Тринадесета“ № 15, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Карнобат“, фаза 2 с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 4 MW_p, в поземлен имот с идентификатор 36525.301.205, находящ се в землището на гр. Карнобат, община Карнобат, област Бургас, след получаване на документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда

на Закона за устройство на територията.

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

3. *Задължава „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.*

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, с ЕИК 206717480, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Карнобат, гр. Карнобат-8400, ж. к. „Промислена зона „Север“, ул. „Тринадесета“ № 15, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Карнобат“, фаза 2 с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 4 MW_p, в поземлен имот с идентификатор 36525.301.205, находящ се в землището на гр. Карнобат, община Карнобат, област Бургас, след получаване на документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

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

3. *Задължава „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.*

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

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

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. №О-Дк-99/12.03.2024 г. относно **Бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2025 г. - 2027 г.**

В изпълнение на чл. 20, т.5 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР организира съставянето на бюджета и го внася за разглеждане и приемане от Комисията.

Съгласно чл. 24, ал. 2, т. 1, б. „а“ от Правилника за дейността на КЕВР и нейната администрация отдел „Финансово-стопанска дейност“ на дирекция „Обща администрация“ разработва тригодишната бюджетна прогноза и бюджета за съответната година и изготвя анализи и справки по изпълнението на бюджета.

Изказвания по т.4.:

Докладва Е. Сматракалева. В изпълнение на чл. 20, т.5 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР организира съставянето на бюджета и го внася за разглеждане и приемане от Комисията. В тази връзка с Доклад № О-Дк-99 от 12.03.2024 г. работната група е разработила и представя на вниманието на Комисията следната бюджетна прогноза за периода 2025-2027 г.:

Съгласно решение на Министерски съвет № 16 от 2024 г., спуснатите параметри за в разходната част са

- за 2025 г. – общо 14 310 100 лв.;
- за 2026 г. – общо 15 300 100 лв.;
- за 2027 г. – общо 15 300 100 лв.

Комисията предлага изменение на показател „Персонал“ за 2025 г. с 460 000 лв., с което разходите по прогнозата стават:

- за 2025 г. – общо 14 770 100 лв.;
- за 2026 г. – общо 15 770 100 лв.;
- за 2027 г. – общо 17 055 100 лв.

Основно се предвижда увеличение на показател „Персонал“ (с 13%, от които 10% за заплати и 3% за прослужено време). За 2026 увеличението е с 12% (от които 10% ръст на заплати и 2% за прослужено време). За 2027 г. увеличението е с 10%, предвидени за ръст на заплатите.

Аналогично: през 2024 г. в бюджета са одобрени средства за увеличение на заплатите с 11% и за процент прослужено време от 1,3 до 1,5.

В приходната част прогнозата е следната:

- за 2025 г. – общо 25 000 000 лв.;
- за 2026 г. – общо 28 000 000 лв.;
- за 2027 г. – общо 30 000 000 лв.

От тази година капиталовите разходи са изнесени по отделен ред и се изискват по отделен начин. Предвиждат се капиталови разходи, които допълнително ще се искат при необходимост:

- за 2025 г. – общо 273 000 лв.;
- за 2026 г. – общо 308 000 лв.;
- за 2027 г. – общо 283 000 лв.

В бюджетната прогноза е отбелязана и информацията, която е представена от дирекция „Правна“. Това представлява забележка, защото Комисията трябва да уведоми Министерство на финансите за очакваните непредвидени разходи, които могат да бъдат поискани съгласно предвидените прогнози за дела по Закона за отговорността на държавата и обезщетения за вреди в общ размер за периода 2025-2027 г. от 96 596 749 лв. От тях 44 569 460 лв. са установени суми без съответните лихви по 33 бр. дела., по които се очаква окончателно съдебно решение през 2025 г. и 52 027 289 лв. установени суми без лихвите за 25 бр. дела, за които се очакват съдебни решения през 2026 г.

В тази връзка работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

Да приеме Бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2025 - 2027 г. и приложенията към нея.

Ив. Н. Иванов обърна внимание, че се предвижда увеличение на приходите от 25

млн. лв. на 28 млн. лв. и след това на 30 млн. лв. Какви са съображенията за това увеличение?

А. Димитрова отговори, че през 2023 г. са планирани 12 млн. лв., а са събрани 37 млн. лв.

Ив. Н. Иванов запита на какво се дължи тази събираемост.

А. Димитрова отговори, че се дължи на увеличението на цените на електрическата енергия и на природния газ. Цените са били двойно по-високи, отколкото са в момента. През първото полугодие на годината цената на природния газ пада, но през второто полугодие винаги се вдига, и така година ще бъде балансирана. За тази година в бюджета са предвидени 24 млн. лв. Има много нови лицензианти, които дължат по 15 000 лв. Само през 2023 г. са събрани 1 млн. лв. от нови лицензианти. Сега предстоят удължавания на сроковете на лицензии и изменения, което ще бъде поискано и в бъдещи периоди и също води до увеличение на приходите. Във ВиК сектора също има ръст, тъй като цената е тръгнала много нагоре. Съобразно всички тези резултати е направена и тази бюджетна прогноза.

Ив. Н. Иванов каза, че няма индикация тези цени, които са в момента, рязко да тръгнат нагоре. През 2022 г. и 2023 г., особено в областта на природния газ, е имало голям наплив от кандидати за лицензии и те вече са над 110 бр. Всички тези лицензии са издадени в рамките на година и половина. Този темп няма да продължи, защото иначе половината население на България ще бъде от лицензианти. Вече има определено насищане. Казано е, че максимумът от приходи от лицензии и продължавания на лицензии е около 1 млн. лв.

А. Димитрова каза, че за първите два месеца от тази година по предварително платените такси има 17 бр. нови лицензианти в сектор „Електроенергетика“ и сектор „Природен газ“.

Ив. Н. Иванов поясни, че иска да зададе и въпрос, който е свързан с показателя „Персонал“. За 2025 г. увеличението е с 450 000 лв.

А. Сматракалева поясни, че са предвидени допълнително 450 000 лв. на база на това, което е одобрено с решение на Министерски съвет, т.е. това, което е спуснато като параметри. Тези 450 000 лв. са за отпускане на допълнителни средства при пенсиониране и обезщетение при отпуски.

Ив. Н. Иванов запита къде са тези 13%. На коя страница?

Е. Сматракалева отговори, че са посочени в Приложение № 2, стр. 1.

Ив. Н. Иванов запита дали няма номерирани страници.

А. Сматракалева отговори, че няма. Това са няколко таблици. Приложение № 2 е само в табличен вид. В стр. 1 (колона 4) са посочени параметрите, които са дадени на Комисията: 14 310 100 лв. Съотнесени към бюджета за тази година, за „Персонал“ са 9 163 200 лв. Отнесени към 8 085 300 лв. представляват 13% ръст на заплатите, спрямо бюджета за тази година, който е одобрен. Комисията увеличава с 11%, а другите са за процент прослужено време. За следващите две години също са одобрени 9 млн. лв. Спрямо предната година, те са с 12%, т.е. отново върви 10-11% плюс 2% за прослужено време. Третата година са 10%, като те се коригират във времето.

Ив. Н. Иванов каза, че иска да знае, какво може да извърши следващият председател и че може да има стабилна посока за повишаване на заплатите.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2025 - 2027 г. и приложенията към нея.

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

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

По т.5. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 10 от протокол № 48 от 15.02.2024 г., доклад с вх. № Е-Дк-188 от 12.02.2024 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД, установи следното:**

С решение по т. 10 от протокол № 48 от 15.02.2024 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД с размер на главницата от общо 9 601,54 лева, като върху съответните главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

- Върху 7 574,70 лева (първа вноска за 2023 г.), считано от 01.04.2023 г.;
- Върху 7 574,70 лева (втора вноска за 2023 г.), считано от 01.12.2023 г.

„САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-485-15 от 16.03.2017 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени в същата на права и задължения на “координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

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

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

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

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по

вписванията е публикуван годишният финансов отчет на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД за 2022 г. В тази връзка годишната такса за 2023 г. на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 23 908 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2023 г. е в размер на 15 149,40 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 13 149,40 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-167 от 07.02.2024 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 7 574,70 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума считано от 01.04.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 7 574,70 лева, дължима към 30.11.2023 г. върху която сума считано от 01.12.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Е-13-264-1 от 19.02.2024 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 80UR7Q С, удостоверяващо получаване на 22.02.2024 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД към КЕВР по издадената му Лицензия № Л-485-15 от 16.03.2017 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени в същата на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.5.:

А. Димитрова прочете диспозитива на проекта на решение.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД, ЕИК 202887535, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1510, район Подуяне, ж.к. Хаджи Димитър, бл. 71, вх. Е, ет. 1, ап. 112,

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

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 15 149,40 лева (петнадесет хиляди сто четиридесет и девет лева и четиридесет стотинки), представляваща:

➤ Първа вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 7 574,70 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 7 574,70 лева, дължима към 30.11.2023 г.

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

➤ Върху 7 574,70 лева (първа вноска от годишна такса за 2023 г.) считано от 01.04.2023 г.;

➤ Върху 7 574,70 лева (втора вноска от годишна такса за 2023 г.) считано от 01.12.2023 г.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-277 от 11.03.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 11.04.2023 г. на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 21.03.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Енерджи Гейт“ С.Р.Л. или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-278 от 11.03.2024 г. относно предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за изменение на Методика за координиране на регионалната експлоатационна сигурност в регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа, в съответствие с чл. 76, ал. 1 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

2. Одобрява измененото предложение на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за Методика за координиране на регионалната експлоатационна сигурност в региона за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа, в съответствие с чл. 76 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

По т.3. както следва:

1. Разрешава на „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, с ЕИК 206717480, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Карнобат, гр. Карнобат-8400, ж. к. „Промислена зона „Север“, ул. „Тринадесета“ № 15, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Карнобат“, фаза 2 с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 4 MW_p, в поземлен имот с идентификатор 36525.301.205, находящ се в землището на гр. Карнобат, община Карнобат, област Бургас, след получаване на документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

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

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

По т.4. както следва:

Приема бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2025 - 2027 г. и приложенията към нея.

По т.5. както следва:

Издава по отношение на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД, ЕИК 202887535, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1510, район Подуяне, ж.к. Хаджи Димитър, бл. 71, вх. Е, ет. 1, ап. 112,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от акта.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-277 от 11.03.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 11.04.2023 г. на „Енерджи Гейт“ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-278 от 11.03.2024 г. относно предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за изменение на Методика за координиране на регионалната експлоатационна сигурност в регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа, в съответствие с чл. 76, ал. 1 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-293 от 11.03.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-495 от

14.03.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 21.02.2024 г., подадено от „КАРНОБАТ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

4. Доклад с вх. № О-Дк-99/12.03.2024 г. относно Бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2025 г. - 2027 г.

5. Решение на КЕВР № УДВ-17 - „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

.....
П. Трендафилова

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт