



ПРОТОКОЛ

№ 48

София, 15.02.2024 година

Днес, 15.02.2024 г. от 10:12 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, 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-186 от 09.02.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-4 от 24.01.2024 г. на „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-185 от 09.02.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-165 от 21.12.2023 г. на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-187 от 09.02.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 20.12.2023 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Национална електрическа компания“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Боян Паунов, Вера Михайлова, Радослав Након,
Цветелина Пешева, Радостина Методиева, Теодор Хиков

4. Доклад с вх. № Е-Дк-168 от 07.02.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-166 от 21.12.2023 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Боян Паунов, Георги Петров, Петя Георгиева,
Ненко Ненков и Надежда Иванова

5. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1113 от 01.11.2022 г. от „Топлофикация Русе“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Боян Паунов, Георги Петров, Петя Георгиева,
Ненко Ненков и Надежда Иванова

6. Доклад с вх. № Е-Дк-192 от 12.02.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 01.02.2024 г. за издаване на разрешение за преобразуване на „Белозем Солар Парк 2“ ООД чрез вливане в него на дружеството „Агроконсулт инвест“ ЕООД, подадени от „Белозем Солар Парк 2“ ООД.

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

7. Доклад с вх. № Е-Дк-193 от 12.02.2024 г. и проект на решение относно поправка на очевидни фактически грешки в Решение № Р-487 от 19.12.2023 г. на КЕВР за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

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

8. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, ЕИК 204055925, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Възраждане, ул. „Позитано“ № 34.

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

9. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД, ЕИК 175084796, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Петрич 2850, Шосето за София, Оранжерии Петрич.

Докладват: Юлиан Митев, Милен Димитров, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Людмила Ненова, Димитър Дуевски

10. Доклад с вх. № Е-Дк-188 от 12.02.2024 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Теодора Белъова

11. Доклад с вх. № Е-Дк-189 от 12.02.2024 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛИКА БЪЛГАРИЯ“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Белъова

12. Доклад с вх. № Е-Дк-190 от 12.02.2024 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Белъова

По т.1. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-4 от 24.01.2024 г. на „Грийн Енерджи Експиринс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-4 от 24.01.2024 г. на „Грийн Енерджи Експиринс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-21 от 29.01.2024 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-4 от 07.02.2024 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 ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), „Грийн Енерджи Експиринс“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по [Търговския закон](#) или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава - членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването

по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

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

2. „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207579833, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1612 гр. София, район „Красно село“, ж.к. „Хиподрума“, ул. „Ами Буе“ № 68-72, което се установява след направена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, топлоенергия, газообразни горива и всякакъв вид други енергоносители след получаване на съответната лицензия, в случай че такава е необходима; проучване, консултиране, проектиране, финансиране и изграждане на енергийни обекти, доставка на енергоефективни услуги, изпълнение на услуги по договори с гарантиран резултат - еско договори, строително-монтажни, довършителни, ремонтни работи, доставка на материали и оборудване, както и извършване на всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 5 000 (пет хиляди) лева, разпределен в 5 000 (пет хиляди) дяла, с номинална стойност по 1 (един) лев всеки. Капиталът е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Захари Асенов Николов, гражданин на Р България. „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД се управлява от управителя Захари Асенов Николов.

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

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

е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.10.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 437 от 2023 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Бахамски съюз, Белиз, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Русия, Самоа, Сейшелски острови, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

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

Едноличен собственик на капитала на „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД е Захари Асенов Николов, гражданин на Р България.

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

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

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

5. Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД е 10 (десет) години. Дружеството счита искания срок за разумен с оглед развитието на пазара на електрическа енергия в Р България и в региона, което заявителят определя като изключително динамично, съпътстващо с висока волатилност на цената на електрическата енергия, както и в непрекъсната корелация с цената на природния газ, и това води до невъзможност да бъде направена реалистична бизнес прогноза за развитието на заявителя за повече от десет години. Заявителят счита, че този срок е в контекста и на европейската политика, предвиждаща постепенна промяна на съществуващия енергиен модел да 2030 година, който ще функционира в условията на висок дял на непостоянно производство и засилващи се ограничения в посока декарбонизация, включително чрез пълна дигитализация и зелена трансформация на отрасъла в по-дългосрочна перспектива. Заявителят обосновава искания срок на лицензията и с досегашната практика на КЕВР при издаването на лицензии за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

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

„Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в офис, находящ се в гр. София, район „Красно село“, ж.к. „Хиподрума“, ул. „Ами Буе“ № 68-72, офис № 4 съгласно сключен договор за наем с дружеството „XXX“ АД , копие от който е представено към заявлението.

Заявителят декларира, че разполага с изградена информационна мрежа за извършване на дейността търговия с електрическа енергия с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. Офис техниката и оборудването му е предоставено за ползване от дружеството, което е предоставило офис и включва: XXX.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-13356#1 от 15.12.2023 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на

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

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД, като автобиографии и копия на дипломи за завършено висше образование на управителя и водещи специалисти в дружеството, както и копия на трудови договори на някои от служителите.

От посочената организационна структура на заявителя е видно, че управителя ще изпълнява функциите и на ръководител отдел „Търговия на електрическа енергия“, ще осъществява срещи и преговори с потенциални клиенти, потребители и производители; ще изготвя оферти и договаря финансовите параметри на търговските договори. Заявителят предвижда със стартирането на дейността да назначи двама експерти с необходимата квалификация, за които е представил информация за техния опит.

Ръководител отдел „Търговия“ ще осъществява текущ контрол на изготвените търговски и производствени графици, преди да бъдат верифицирани от ЕСО ЕАД и Българска независима енергийна борса ЕАД, текущ контрол относно търгувания обем на електрическа енергия на пазар „ден напред“ и „в рамките на деня“; текущ контрол на прогнозните небаланси на групата, на база предварителния седмичен сетълмент на ЕСО ЕАД; текущ контрол относно данните за небалансите на членовете на групата, подлежащи на фактуриране; определяне размера на наличното обезпечение на участниците в балансиращата група, както и текущ мониторинг и др.

Заявителят е възложил счетоводно-консултантски услуги на външна фирма на основата на договор с дружеството „XXX“ ООД.

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

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

„Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2024 г. – 2026 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни цени и количества за покупка и продажба на електрическа енергия и годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представеният бизнес план се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

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.

Средните прогнозни цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия на вътрешния пазар през периода на бизнес плана пряко отразяват прогнозите за цените на европейските енергийни пазари и са:

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

Прогнозната средна цена на електрическата енергия включва прогнозната покупна цена на електрическата енергия и цена за услугата, извършена от дружеството, в т.ч. необходими за извършване на доставката разходи.

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

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

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

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

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

8. Договор за участие в стандартна балансираща група:

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

9. Договор за участие в комбинирана балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ заявителят е представил и проект на договор за участие в комбинирана

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

10. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

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

11. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-4 от 24.01.2024 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

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

Заявителят е посочил, че в заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“ и приложенията към него се съдържа информация, която е търговска тайна, като всички данни и документи относно сключените договори с контрагенти, а именно: договор за заем, договор за наем на недвижим имот, договор за счетоводно-консултантско обслужване, както и прогнозни финансови отчети, включващи и прогнозни цени на електрическата енергия. Заявителят е посочил, че тази информация отговаря кумулативно на предвидените в чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, изисквания, а именно: представлява тайна по такъв начин, че като цяло или в точната си конфигурация и съвкупност от елементи не е общоизвестна или леснодостъпна за лица от средите, които обичайно използват такъв вид информация; има търговска стойност, поради тайния си характер; по отношение на нея са предприети мерки за запазването и в тайна, от лицето, което има контрол върху информацията. Представената със заявлението информация относно двустранните договори не е общоизвестна, конфиденциална е за страните и същата има търговска стойност, като следва да бъде запазена, тъй като „Грийн Енерджи Експирънс“ ЕООД има задължение за поверителност към търговските дружества. Прогнозните финансови отчети за периода 2024 -2026 г. на заявителя, включващи прогнозни цени на електрическата енергия, както и разработените проекти на договори за участие в „стандартна балансираща група“ и „комбинирана балансираща група“, имат потенциална търговска стойност и разкриването им може евентуално да навреди на интересите на законно контролиращото информацията лице, като уронва стопански или финансови интереси, стратегически позиции или конкурентоспособност. Договорите за трудови правоотношения съдържат и лична информация, която следва да бъде защитена съгласно изискванията на Закона за защита на личните данни.

Във връзка с гореизложените аргументи, наличието на трите кумулативни изисквания по чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна относно предоставената информация към Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-4 от 24.01.2024 г., както и спазване на чл. 8, ал. 1 от Закона за защита на търговска тайна, посочената в мотивите на заявителя информация не следва да бъде публикувана на интернет страницата на КЕВР.

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

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

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на приложените към заявлението документи е установено, че те отговаря на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ за получаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. По отношение на едноличния собственик на капитала на „Грийн Енерджи Експирийнс“ ЕООД, това е Захари Асенов Николов, гражданин на Р България. В тази връзка за дружеството 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.

„Грийн Енерджи Експирийнс“ ЕООД е представило мотиви за заличаването на информацията, която счита за търговска чувствителна.

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

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

Ив. Н. Иванов установи, че няма изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение провеждане на открито заседание за изслушване на становището на заявителя по изготвения доклад на 22.02.2024 г. от 10:05 ч. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-4 от 24.01.2024 г. на „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.02.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-165 от 21.12.2023 г. на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-165 от 21.12.2023 г. на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-8 от 08.01.2024 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-165 от 02.02.2024 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 ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по [Търговския закон](#) или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение

на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

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

2. „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207546769, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1504 гр. София, район „Средец“, ул. „Васил Априлов“ № 17, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия, внос и износ на електрическа енергия, координиране на балансиращи групи, търговия с квоти за емисии на парникови газове и други енергийни стоки след получаване на съответния лиценз затова, покупка, внос, износ, пренос, доставка и търговия с природен газ, проектиране, строителство и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, покупка на стоки с цел продажба, търговско представителство на български и чуждестранни лица, посредничество, както и всякаква друга дейност, свързана с електрическа енергия и природен газ и всяка друга търговска дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лева, разпределен в 500 (петстотин) дяла, с номинална стойност от по 100 (сто) лева всеки. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Момчил Славков Камбуров, гражданин на Р България. „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД се управлява от управителя Момчил Славков Камбуров.

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

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

е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.10.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 437 от 2023 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Бахамски съюз, Белиз, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Русия, Самоа, Сейшелски острови, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

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

Едноличен собственик на капитала на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД е Момчил Славков Камбуров, гражданин на Р България.

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

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

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

5. Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД е 10 (десет) години. Дружеството счита искания срок за разумен с оглед намерението на заявителят да се утвърди трайно на пазара на електроенергия в Р България. В тази връзка дружеството счита, че ще осигури достатъчно ресурси за извършване на дейността си чрез десетгодишния период на действие на исканата лицензия и за гарантиране на задълженията си по сключените сделки за търговия с електрическа енергия. Заявителят счита за обосновано лицензията за търговия с електрическа енергия да бъде издадена за десетгодишен срок, за да се даде възможност на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД да развива дейността си в посока придобиване на необходимия опит в условията на развиващ се пазар, както и да утвърди позициите си на либерализирания пазар. Така заявеният срок на лицензията е с оглед планираното развитие и разширяване на дейността на заявителя за увеличение на пазарния му дял и постигане на добри финансови резултати.

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

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

„Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, в офис адрес в гр. София, бул. „Цариградско шосе“ № 115Л, ет. 1, офис № 1.3 съгласно сключен договор за наем с дружеството „Европейски търговски център“ ЕООД, копие от който е представено към заявлението.

Заявителят уверява, че помещението е обособено и пригодено за ползване като офис на дружеството за извършване на дейността по търговия с електрическа енергия с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група и уверява, че разполага със следните материални ресурси и информационни и комуникационни средства: 1 бр. работна станция с операционна система Microsoft Windows 11, версия на текстообработваща програма Microsoft Office Suite, версия на софтуер за електронни таблици Microsoft Excel version 2309, версия на софтуер за разчитане на PDF файлове Adobe Acrobat Reader DC, версия на клиента за електронна поща MS Office Outlook version 2309, 1 бр. лаптоп Dell 8GB RAM Intel Core i7-8550U CPU 1.80GHz 1TB HDD 120GB SSD, 1 бр. монитор Dell 23.8” VA Full HD 75Hz AMD FreeSync Flicker-free VGA HDMI SE2422H, антивирусна защита AVAST.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-10991#3 от 01.11.2023 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

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

енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД.

Видно от представените документи дружеството се ръководи от управител и има следната организационна структура:

– Управител – организира, ръководи, управлява, контролира и отговаря за цялостната дейност на дружеството, определя насоките на дейността за постигане на устойчиви темпове на развитие и повишаване на дела му на пазара, определя търговските условия и параметри при офериране, ръководи преговори и сключва договорите от името и за сметка на дружеството и др.;

– Отдел „Търговия работа с клиенти“ – до стартиране на дейността „търговия с електрическа енергия, функциите в отдела ще се изпълняват от управителя на дружеството;

– Отдел „Финанси и счетоводно обслужване“ – планиране, организиране и осъществяване на счетоводна политика и финансовите дейности в дружеството, осъществяване на комуникация и документооборот с клиенти, доставчици, финансови и държавни институции, администриране на всички първични счетоводни документи, подготвяне на финансови анализи, отчети, междинни и годишни прогнози, изготвяне на бюджети и др. Дейностите в отдела за възложени на външен изпълнител, с който заявителя е подписал договор, копие от който е представен в заявлението;

– Отдел „Планиране, прогнозиране и диспечирание“ – отговаря за изготвяне на прогнози и почасови графици за консумация на електрическа енергия от съответните членове на балансиращата група, обработване и предоставяне на данни за измерването и други данни, необходими в процеса на фактуриране на клиентите на дружеството, администриране на цялостния процес на комуникация с ЕСО ЕАД и неговите звена, редовно и правилно събиране, водене и подреждане хронологично отчетите от независимия преносен оператор, следи за развитието на цените, състоянието на техническите съоръжения, собственост на клиентите, присъединени към електропреносната и електроразпределителната мрежи и др.;

– Отдел „Правно-нормативно обслужване“ – изготвяне на документи и договори, извършване на правни консултации, предоставяне на становища по юридически въпроси, свързани с дейността на дружеството и неговите контрагенти, участие в преговори с клиенти и доставчици, участие в съответните производства пред административни и съдебни справки и др. Дейностите в отдела са възложени на външен изпълнител, с който заявителя е подписал договор, копие от който е представен в заявлението.

Представени са копия на дипломи за завършено висше образование и автобиографии на управителя на дружеството, както и на служител, зает с дейността.

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

7. Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на

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

„Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД е представил прогнозен бизнес план с прогнозни цени и количества електрическа енергия за покупко-продажба за периода 2024 г. – 2026 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“.

В бизнес плана е заложено увеличаване на количествата електрическа енергия за покупко-продажба за прогнозния период от XXX MWh през 2024 г. до XXX MWh през 2026 г.

Дружеството посочва, че прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия на вътрешния пазар през периода на бизнес плана, са на база на анализ на няколко борсови пазари в Европа, взети са предвид и отминали периоди в пазарите „ден напред“ и са съответно:

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

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

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

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

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към XXX г. е XXX лева (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. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

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

8. Договор за участие в стандартна балансираща група:

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

9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

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

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-165 от 21.12.2023 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени са мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 2, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията. Заявителят е посочил, че цялата, посочена информация в прогнозните счетоводни баланси(отчет за приходи и разходи, баланс и отчет и отчет за приходи и разходи); прогнозните обеми от търгувана електрическа енергия, както и представеното банково удостоверение от „XXX“ АД относно открита банкова сметка и наличността по нея следва да се считат за търговска тайна. Посочената като търговска тайна от заявителя информация се отнася до дейността на дружеството и посочените документи се отнасят до финансовите прогнози на дружеството. Посочената информация не следва да се разкрива публично, тъй като това би повлияло негативно на развитието на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД и утвърждаването му на либерализирания пазар.

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

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

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на приложените към заявлението документи е установено, че те отговаря на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ за получаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. По отношение на едноличния собственик на капитала на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД, това е Момчил Славков Камбуров, гражданин на Р България. В тази връзка за дружеството 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.

„Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД е представило мотиви за заличаването на информацията, която счита за търговска чувствителна.

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

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 „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД 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.

Ив. Н. Иванов установи, че няма изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение провеждане на открито заседание на 22.02.2024 г. от 10:10 ч. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-165 от 21.12.2023 г. на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.02.2024 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, 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 втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на

Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 20.12.2023 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Национална електрическа компания“ ЕАД.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 20.12.2023 г. за изменение на лицензия № Л-073-01 от 14.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, от „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД), на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № З-Е-2 от 04.01.2024 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-163 от 17.01.2024 г. от дружеството е изискано да представи допълнителна информация и документи, които са представени в КЕВР с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 25.01.2024 г.

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

НЕК ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 000649348, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София 1000, ул. „Триадица“ № 8, което се установява от извършена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията. Предметът на дейност на дружеството е: производство на електрическа енергия, централизираните покупки и продажби на електрическа енергия, снабдяване с електрическа енергия на потребителите, присъединени към преносната мрежа, внос и износ на електрическа енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството, инвестиционна дейност, внедряване и популяризиране на енергийната ефективност при производството на енергия.

Едноличен собственик на капитала е „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

Капиталът на НЕК ЕАД е в размер на 1 063 766 192 лв., разпределен в 1 063 766 192 броя поименни акции с номинална стойност 1 лв. всяка и е изцяло внесен.

НЕК ЕАД притежава лицензии, издадени от КЕВР, както следва:

– Лицензия № Л-073-01 от 14.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, за срок от 35 години, изменена с Решение № И1-Л-073-01 от 26.03.2004 г., с което лицензията е допълнена с енергиен обект – водноелектрическа централа (ВЕЦ) „Цанков камък“;

– Лицензия № Л-147-13 от 17.12.2004 г. за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, издадена за срок от 35 години, изменена с Решение № И1-Л-147 от 25.06.2012 г. като е допълнена с права и задължения на „координатор на специална балансираща група“ и Решение № И2-Л-147 от 06.01.2014 г., с което Комисията е изменила лицензията, като същата е допълнена с права и задължения за дейността „координатор на специални балансиращи групи“;

– Лицензия № Л-230-15 от 04.06.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 години, изменена с Решение № И1-Л-230 от 18.08.2014 г. като е допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и продължена с Решение № И2-Л-230 от 15.09.2016 г. с 10 години, считано от датата на изтичане срока на лицензията;

– Лицензия № Л-408-17 от 01.07.2013 г. за дейността „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“, за срок от 26 години, допълнена с права и задължения на координатор на специална балансираща група.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 20.12.2023 г., НЕК ЕАД е поискало изменение на лицензия № Л-073-01 от 14.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, което е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. На основание чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията. В тази връзка, НЕК ЕАД е представило актуализирани приложения към лицензията за дейността производство на електрическа енергия, в които е премахнало данните за ВЕЦ „Въча 1“, хидрогенератор 1 (ХГ 1) Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“. Исканото изменение налага и промяна в текстовата част на лицензията, с оглед привеждане на текстовете в съответствие с действащата законова и подзаконова уредба.

Като доказателства за обстоятелствата, които представляват основание на исканото изменение, НЕК ЕАД е представило следните документи:

– Обосновка на искането за извеждане от експлоатация, която е следната: НЕК ЕАД притежава 30 централи, от които 27 ВЕЦ и 3 помпено-акумулиращи водоелектрически централи (ПАВЕЦ), с обща инсталирана мощност на централите в генераторен режим 2738,97 MW и в помпен режим 931,9 MW. Основното производство на електрическа енергия се осъществява от ВЕЦ, които са групирани както следва: хидроенергиен комплекс „Белмекен-Сестримо-Чаира, каскада „Баташки водносилов път“, каскада „Доспат-Въча“ и каскада „Арда“.

ВЕЦ „Въча 1“ е част от последното стъпало на каскадата „Доспат-Въча“, като тя разполага с 4 (четири) хидрогенератора, с обща инсталирана мощност 14,5 MW, като хидрогенераторите са с единична мощност, както следва: ХГ 1 – 3,5 MW, ХГ 2 – 4,0 MW и ХГ 3 и ХГ 4 са по 3,5 MW всеки. ВЕЦ „Въча 1“ е въведена в експлоатация на два етапа, като ХГ 1 и ХГ 2 са през 1933 г., а ХГ 3 и ХГ 4 са през 1953 г.

НЕК ЕАД посочва, че извеждането от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ се налага поради изтичане на технологично определения срок за безопасна експлоатация на съоръженията, икономическа нецелесъобразност на разходите за поддържане на експлоатацията, екологичните норми и рехабилитация, липса на резервни части и

резервираност на основни системи. След извеждането от експлоатация на ХГ 1, ВЕЦ „Въча 1“ ще остане с обща инсталирана мощност от 11 MW.

НЕК ЕАД заявява, че в предприятие „Водноелектрически централи“ на всеки 3 години се извършва преценка на имоти, машини и съоръжения, в съответствие със счетоводната политика на дружеството, като в тази връзка независим лицензиран оценител е извършил оценка на активите към 31.12.2021 г. и е определен остатъчният прогнозен срок на експлоатация на активите във ВЕЦ „Въча 1“. След направената оценка на активите, НЕК ЕАД е извършило рехабилитация на ХГ 3 и ХГ 4, след която е увеличен експлоатационният им ресурс, считано от месеца на въвеждане в редовна експлоатация, след приключили успешно 72-часови проби, съответно за ХГ 3, считано от м. февруари 2022 г., а за ХГ 4 – считано от м. март 2022 г. НЕК ЕАД посочва, че е въведен в експлоатация нов хидроагрегат ХГ 2, считано от м. февруари 2022 г.

В НЕК ЕАД предстои извършване на нова преценка на имоти, машини и съоръжения към 31.12.2024 г., при която ще се определят нови справедливи стойности и нов остатъчен прогнозен срок на експлоатация на активите във ВЕЦ, експлоатирани от дружеството.

– Препис-извлечение от Протокол № 57 от 18.12.2023 г. от проведено заседание на Съвета на директорите на НЕК ЕАД, от който е видно, че СД на НЕК ЕАД е дал съгласие за подаване в КЕВР на заявление за изменение на лицензия № Л-073-01 от 14.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ и са одобрени актуализирани приложения от № 1 до № 9 към лицензията, както и проекти на приложения № 1 – табл. 1 и приложения № 2 – еднолинейна схема с изведен ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“;

– Финансова обосновка на очакваните разходи, като резултат от извеждането от експлоатация на ХГ 1 във ВЕЦ „Въча 1“;

– План за извеждане от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“, съдържащ основните етапи (13 точки), през които ще се премине в процедурата по извеждане на активите;

– Доклад от управителя на предприятие „Водноелектрически централи“ до изпълнителния директор на НЕК ЕАД, относно извеждане от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ ведно с протокол № 1 от Технически съвет, назначен със заповед № ТД-8 от 17.02.2023 г. на управителя на предприятие „Водноелектрически централи“ със задача: разглеждане, анализиране и даване на становище за състоянието на ХГ 1 и предложение за решение за извеждането му от експлоатация. По време на заседанието на Техническият съвет, проведено на 28.02.2023 г. участниците са обсъдили състоянието на ХГ 1 за извършени последни ремонти и измервания, проблеми при експлоатацията, екологичните аспекти при текуща експлоатация и извеждане от експлоатация на ХГ 1, процеса по извеждане от експлоатация на ВЕЦ, съгласно Наръчник на интегрираната система за управление, както и относно законовите изисквания и разпоредби при извеждане на енергийни обекти от експлоатация. От проведеното на 28.03.2023 г. второ заседание на Техническият съвет, и след направените разисквания, участниците са решили следното: извършването на рехабилитация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ е икономически неизгодно; извеждането на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ без демонтаж е неприемливо от технологична гледна точка за централата; извеждането на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ с пълен демонтаж включително бетонирани елементи, с разрушаване на строителни конструкции е нецелесъобразно поради необходимост от по-тежки административни процедури, включително извършване на оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС); като най-целесъобразен е оценен вариантът да бъде частично демонтиран ХГ-1 с отстраняване на всички спомагателни системи към турбината и генератора, заглушаване на напорния

тръбопровод и без демонтиране на бетонираната спирала. Отворът в пода на машинна зала ще бъде затворен и безопасен и ще бъде използван за транспортни нужди за останалите три хидроагрегата; да се изготви доклад до изпълнителния директор на НЕК ЕАД за стартиране на процеса по извеждане от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“, в който да се даде предложение за бракуване и продажба на демонтираното оборудване и предварителна оценка за приходите от продажбата на демонтираното оборудване. В доклада да бъде представена оценка за рисковете и възможностите и плана за извеждане съгласно процес „Управление на измененията“. Към протокола на Техническия съвет са представени следните приложения: калкулация на извеждането от експлоатация без демонтаж и с демонтаж, обемна ведомост с демонтаж и без демонтаж на основните съоръжения, доставка и въвеждане в експлоатация на нов хидроагрегат във ВЕЦ „Въча 1“ и аварийност за период от три години във ВЕЦ „Въча 1“.

– Доклад от 27.04.2023 г. от управителя на предприятие „Водноелектрически централи“ до изпълнителния директор на НЕК ЕАД относно извеждане от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“, от който е видно, че след направени разисквания техническия съвет е взел следните решения: липсата на резервни части за възстановяване на съоръженията и спомагателните системи и изтеклият експлоатационен ресурс на ХГ 1 налагат извеждането на ХГ 1 от експлоатация; извършването на рехабилитация на ХГ 1 е икономически неизгодно; извеждането на ХГ 1 без демонтаж е неприемливо от технологична гледна точка; ХГ 1 да бъде частично демонтиран с отстраняване на всички спомагателни системи към турбината и генератора, заглушаване на напорния тръбопровод и без демонтиране на бетонираната спирала е икономически и технологично най-приемлив. Въз основа на решенията на техническия съвет, управителя на предприятие „Водноелектрически централи“ е предложил да бъде стартиран процесът по извеждане от експлоатация на ХГ 1 ВЕЦ „Въча 1“, съгласно Наръчника на интегрираната система за управление и да бъде изготвено предложение за бракуване и продажба на демонтираното оборудване и предварителна оценка за приходите от продажбата му.

НЕК ЕАД е представило препис-извлечение от протокол № 26 от 06.06.2023 г. от заседание на Съвета на директорите на НЕК ЕАД, от който е видно, че Съветът на директорите на дружеството е взел решение за стартиране процеса по извеждане от експлоатация на ХГ 1 ВЕЦ „Въча 1“, съгласно Наръчника на интегрираната система за управление, както и да бъде изготвено предложение за бракуване и продажба на демонтираното оборудване и предварителна оценка за приходите от продажбата му.

НЕК ЕАД експлоатира 30 централи, от които 27 ВЕЦ и 3 ПАВЕЦ, които са част от приложение № 1 към лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“, както следва:

№	ВЕЦ/ПАВЕЦ	Инсталирана мощност, MW
1	ВЕЦ „Батак“	46,8
2	ВЕЦ „Пещера“	136,0
3	ВЕЦ „Алеко“	71,40
4	ВЕЦ „Тешел“	60,0
5	ВЕЦ „Девин“	88,0
6	ВЕЦ „Цанков камък“	86,3
7	ПАВЕЦ „Орфей“	160,0
8	ВЕЦ „Кричим“	80,0
9	ВЕЦ „Въча 1“	14,5
10	ВЕЦ „Въча 2“	7,0

11	ВЕЦ „Кърджали“	124,0
12	ВЕЦ „Студен кладенец“	81,30
13	ВЕЦ „Ивайловград“	120,0
14	ПАВЕЦ „Чаира“	864,0
15	ПАВЕЦ „Белмекен“	375,0
16	ВЕЦ „Сестримо“	240,0
17	ВЕЦ „Момина клисура“	120,0
18	ВЕЦ „Бели Искър“	16,80
19	ВЕЦ „Мала църква“	7,70
20	ВЕЦ „Тополница“	9,48
21	ВЕЦ „Симеоново“	6,67
22	ВЕЦ „Бояна“	1,24
23	ВЕЦ „Росица“	7,50
24	ВЕЦ „Видима“	3,30
25	ВЕЦ „Луковит“	0,69
26	ВЕЦ „Троян“	0,22
27	ВЕЦ „Бял Извор“	1,85
28	ВЕЦ „Устово“	0,70
29	ВЕЦ „Тъжа“	5,00
30	ВЕЦ „Левски“	3,52
Обща инсталирана мощност-генераторен режим:		2738,97

Съгласно предоставената от НЕК ЕАД допълнителна информация, постъпила в КЕВР с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 25.01.2024 г., общия брой водноелектрически централи е 30, общата инсталирана мощност на енергийните обекти в генераторен режим е 2 738,97 MW, а в помпен режим е 931,9 MW.

Обща информация за централата – ВЕЦ „Въча 1“ се намира на около 0,1 km южно от град Кричим, ситуирана е на пътя гр. Кричим – гр. Девин. Предназначението на централата е да произвежда електрическа енергия чрез преработката на кинетичната енергия на водата с пад приблизително XXX m. Централата се явява последно стъпало от каскадата „Доспат-Въча“. Хидровъзел „Въча 1“ се състои от изравнителен басейн, слабонапорна тунелна деривация, водна кула, апаратна камера, открит стоманен тръбопровод и сграда на централата. ВЕЦ „Въча 1“ е с инсталирана мощност 14,5 MW, и разполага с 4 (четири) хидро групи, като всеки от ХГ са с единични мощности, както следва: ХГ1 – 3,5 MW, ХГ 2 - 4 MW, а ХГ 3 и ХГ 4 по 3,5 MW. Разходът на вода на една хидрогрупа е XXX m³/s при среден нетопад Н_{ср.}= XXX m. Турбините са тип XXX, вертикално изпълнени, с диаметър на работното колело – XXX мм. Турбините са куплирани посредством вал към вертикални трифазни синхронни генератори. ХГ № 1 и № 2 са пуснати в експлоатация през 1933 година, а ХГ № 3 и № 4 са въведени в експлоатация през 1952-1953 година.

НЕК ЕАД посочва, че за периода от 1985 г. до 2022 г. работните часове на ХГ 1 са XXX работни часа, а количествата произведена електрическа енергия от ХГ 1 през този период са XXX MWh. Работните часове на ХГ 1 са сравнително на XXX% от часовете работа на цялата централа за три годишен период. От разгледаната статистика на аварийността на централата за период от три години е отчетена обща аварийност в рамките на XXX часа. Направен е анализ на вероятността за работа с XXX ХГ, като вероятността е XXX и вероятност за авария на един агрегат – XXX, което показва, че за три години статистическата вероятност да има нужда от работа на XXX хидроагрегата и XXX от тях да е в авария, за което е необходимо да има в резерв XXX, е минимален.

Рискът се измерва от загуба от производство от XXX часа до XXX часа. Максимална стойност от непроизводство на електрическа енергия – XXX MWh.

След извършени анализи и наблюдения, дружеството е достигнало до извода, че най-оптималния режим на работа на ВЕЦ „Въча 1“ е с две хидрогрупи, като третата хидрогрупа се поддържа в резерв, предвид наличие на сухи години и невъзможност за осигуряване на разполагаемост за работа на централата с четири хидрогрупи.

Въз основа на представените от НЕК ЕАД документи и информация, обосноваващи искането за изменение на лицензията по отношение на генериращите мощности, може да се приеме, че за ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ с инсталирана мощност 3,5 MW е налице изтичане на технологично определения срок за безопасна експлоатация. В допълнение, като се вземат предвид данните за производството на електрическа енергия, високата аварийност на съоръженията и липсата на резервни части за извършване на ремонти и поддръжка на съоръженията и спомагателните системи, както и предвид това, че наличните ХГ 2, ХГ 3, и ХГ 4 с обща инсталирана мощност от 11 MW във ВЕЦ „Въча 1“ могат да осигурят нормална и безопасна експлоатация на централата, **се достига до извода, че извеждането от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ няма да доведе до нарушаване на сигурността и непрекъснатостта на снабдяването с електрическа енергия на потребителите, както и до застрашаване баланса на електроенергийната система на страната.**

След извеждането от експлоатация на ХГ 1 с инсталирана мощност 3,5 MW на ВЕЦ „Въча 1“, общата инсталирана електрическа мощност на ВЕЦ „Въча 1“ ще бъде 11 MW. НЕК ЕАД ще експлоатира 27 ВЕЦ с обща инсталирана електрическа мощност от 2 734,56 MW.

Извеждането на ХГ 1 ще се извърши в съответствие с „План за извеждане от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“, приет от НЕК ЕАД, като дружеството ще извърши частично демонтиране на ХГ 1 с отстраняване на всички спомагателни системи към турбината и генератора, заглушаване на напорния тръбопровод и без демонтиране на бетонираната спирала, което е най-приемливия за НЕК ЕАД вариант, предложен като решение от представителите на Техническият съвет, назначен със заповед № ТД-8 от 17.02.2023 г. на управителя на Предприятие „Водноелектрически централи“.

С оглед привеждане на текстовете на лицензията в съответствие с действащата нормативна уредба, тя следва да бъде изменена с нови текстове, а приложенията към лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъдат изменени, като навсякъде където е необходимо в приложенията бъде заличен ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ с неговите технически и технологични характеристики.

От извършения анализ на предоставените от дружеството данни за влиянието от извеждането от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ върху приходите, разходите и финансовите показатели на дружеството, е установено следното:

Поради изтичане на технологично определения срок за безопасна експлоатация, липсата на резервни части и доказаната икономическа нецелесъобразност от рехабилитация и поддръжане на актива в експлоатационен режим, извеждането на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ от активите на НЕК ще доведе до оптимизация на производството и намаляване на разходите на дружеството. От представената финансова обосновка за очакваните разходи, е видно, че икономически нецелесъобразен е разхода, който дружеството ще извърши във връзка с проектиране, доставка и монтаж на четвърти хидроагрегат във ВЕЦ „Въча 1“, в условията на непълно работно натоварване. Поради невъзможност за осигуряване на разполагаемост за работа на централата с четири хидрогрупи, дружеството е достигнало до извода, че най-оптималния режим на работа на ВЕЦ „Въча 1“ е с две хидрогрупи и трета хидрогрупа – в резерв.

В допълнение, дружеството представя Инвентаризационен опис на хидротурбини и хидрогенератори към 30.06.2023 г., от който е видно, че производствения актив ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“, е с ХХХ остатъчен срок на годност.

НЕК ЕАД предвижда извеждането на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ да се извърши по стопански начин, със собствени технически средства и човешки ресурси. В тази връзка, в представената „Финансова обосновка за очакваните разходи, като резултат от извеждането от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“, е видно, че прогнозните разходи възлизат на ХХХ лв. и включват: разходи за демонтаж, материали и допълнителните разходи.

Относно приходите, които компанията очаква да реализира от процеса по извеждане от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“, дружеството посочва, че реална преценка за техния размер може да се направи след демонтаж на съществуващото оборудване и оценка на комисия от технически лица, коя част ще се използва като резервни части за други хидроагрегати и каква част ще се предложи за продажба.

В допълнение, дружеството е представило извадка от Бизнес програма за периода 2023 г. – 2027 г., приета с Решение на СД на НЕК с протокол №38 от 30.08.2023 г., която включва План за развитие на ВЕЦ и ПАВЕЦ на НЕК ЕАД за същия период. В Плана е отразено извеждането на ХГ 1 ВЕЦ „Въча 1“ от експлоатация през ХХХ г.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че извеждането от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ няма да се отрази негативно на финансовите показатели на НЕК ЕАД при осъществяване на лицензионната дейност.

Съгласно разпоредбите на чл. 131 до чл. 143 от Правила за управление на електроенергийната система, „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД разработва „План за възстановяване електроенергийната система (ЕЕС) на България, след тежки аварии“ (План за възстановяване). Планът за възстановяване се отнася за случаите на пълно разпадане ЕЕС на Р България, след тежки аварии и определя засегнати страни отговорни за участие при нейното възстановяване. Съгласно този плана определени ВЕЦ на НЕК ЕАД са засегната страна, като от извършената справка в него се установява, че ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ не е част от него, поради което извеждането му няма да доведе до застрашаване на ЕЕС на Р България.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че извеждането от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ няма да доведе до застрашаване на сигурността на ЕЕС на Р България.

Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 20.12.2023 г., която представлява защитена по закон информация:

НЕК ЕАД е посочило, че първоначално и допълнително представените документи и информация, които са част административната преписка по заявление с № Е-ЗЛР-И-163 от 20.12.2023 г., съдържат производствена и търговска тайна, свързана със стопанската дейност на НЕК ЕАД, със следния обхват: приложения № 1, 3 и 4 към Протокол № 1 от Техническият съвет, назначен със заповед № ТД-8/17.02.2023 г. от заседание проведено на 28.02.2023 г. и 28.03.2023 г.; таблица № 3 – разходи за демонтаж на ХГ1 във ВЕЦ „Въча“ (стр. 3 до стр. 6) от финансова обосновка на очакваните разходи, като резултат от извеждането от експлоатация на ХГ1, както и всяко позоваване в текста на калкулации, разходи, приходи и финансови резултати в представените по-горе документи; приложения № 1 до № 5 на лицензия № Л-073-01 от 14.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“; приложение № 5 – План за развитие на производството на ВЕЦ и ПАВЕЦ на НЕК, дружеството приема за търговска тайна, а именно прогнозните разходи по инвестиционната и ремонтната програми; плана за приходите, разходите и финансовия резултат от финансовия план на компанията, както и всяко позоваване в текста на калкулации, разходи, приходи и финансови резултати в представения План за развитие и приложение № 8 – Прогнозен електроенергиен баланс на ВЕЦ и ПАВЕЦ на НЕК за

периода до 2027 г. Като изключение от обхвата на описаната по-горе информация, НЕК ЕАД посочва, приложение № 1 – таблица № 1 – Списък на ВЕЦ/ПАВЕЦ с посочени инсталирани мощности и приложение № 5 – план за развитие на производството на ВЕЦ и ПАВЕЦ на НЕК – прогнозни данни за производството на електрическа енергия от ВЕЦ и ПАВЕЦ (стр. 17 – стр. 19).

НЕК ЕАД е посочва, че каскада „Белмекен-Сестримо-Чаира“, каскада „Доспат-Въча“, каскада „Баташки водносилов път“, каскада „Долна Арда“, с прилежащите им енергийни обекти и хидротехнически съоръжения са определени с Постановление № 181 от 20 юли 2009 г. на Министерски съвет като стратегически обекти и дейности, които са от значение за националната сигурност. В тази връзка техническите параметри на централите и техните режими на работа и свързаните с това данни представляват чувствителна информация и не следва да бъдат разгласявани. НЕК ЕАД счита, че публикуването на гореописаните данни ще наруши интересите на компанията и може да бъде условие за нелоялна конкуренция в условията на свободна пазарна икономика, в т.ч. и в процеса на либерализация на пазара на електрическа енергия.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена от заявителите и лицензиантите за защитена по закон информация, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от НЕК ЕАД информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Предвид гореилзоженото, лицензия № Л-073-01 от 14.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ е необходимо да бъде изменена както следва:

I. В раздел 1 „Предмет на лицензията“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 1.1. изр. първо думите „във Водноелектрически централи (ВЕЦ) и Помпеноакумулиращи водноелектрически централи (ПАВЕЦ)“ се заменят с „чрез енергийни обекти“, а в изр. второ думата „Централите“ се заменя с думите „енергийните обекти“ и съкращението „ЗЕЕЕ“ със „ЗЕ“.

2. В т. 1.2. изр. Второ думата „Централа“ се заменя с думите „Енергиен обект“, в изр. трето думата „Централите“ се заменя с думите „Енергийните обекти“.

II. В Раздел 2 „Срок на лицензията“, в т. 2.2. съкращението „ЗЕЕЕ“ се заменя със „ЗЕ“.

III. В Раздел 3 „Обхват на Лицензията“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 3.1., т. 1 думите „в централите“ се заменят с „чрез енергийните обекти“;

2. В т. 3.1., изр. Второ думите „централите“ се заменят с „енергийните обекти“;

3. Т. 3.2. се заличава;

4. В т. 3.3. думите „централите“ се заменят с „енергийните обекти“, а думите „енергийните обекти“ се заменят със „същите“.

IV. В Раздел 4 „Определения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 4.1. се правят следните изменения и допълнения:

а) в т. 2 думите „ЗЕЕЕ“ е Закон за енергетиката и енергийната ефективност“ се заменят със „ЗЕ“ е Законът за енергетиката (обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.) с всички последващи изменения и допълнения“;

б) в т. 3 думите „Наредба за условията и реда за издаване на разрешения и лицензии за извършване на дейностите в енергетиката“ се заменят с „Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн. ДВ. бр. 33 от 2013 г.) с всички последващи изменения и допълнения“;

в) в т. 4 думите „Правила на мрежата“ означават наредбите по чл. 70, чл. 89 и чл. 91, ал. 2 от ЗЕЕЕ“ се заменят с „Правилата на мрежите“ са Правила за управление на електроразпределителните мрежи (обн. ДВ. бр. 66 от 2007 г.) и Правила за управление на електроенергийната система (обн. ДВ. бр. 6 от 2014 г.), заедно с техните последващи изменения и допълнения“;

г) в т. 6 думите „Държавната комисия за енергийно регулиране“ се заменят с „Комисията за енергийно и водно регулиране“;

д) в т. 7 думите „ДАЕЕР“ е Държавната агенция по енергетика и енергийни ресурси“ се заменят с „МЕ“ е Министерство на енергетиката“;

е) в т. 9 думите „ВЕЦ и ПАВЕЦ“ се заменят с „Енергийни обекти“;

ж) в т. 10 думите „в централите си“ се заменят с „чрез Енергийните си обекти“;

з) в т. 11 думите „Централите“ се заменят с „Енергийни обекти“;

и) в т. 12 думите „Централите“ се заменят с „ВЕЦ и ПАВЕЦ“;

й) в т. 13 думите „Централите“ се заменят с „Енергийните обекти“;

к) в т. 14 думите „преносно предприятие“ се заменят с „електропреносно предприятие“, а думите „Лицензиантът, като енергийно предприятие, което експлоатира, поддържа и развива мрежата за пренос на електрическа енергия с цел продажбата ѝ и има издадена лицензия за пренос “ се заменя с „Операторът на електропреносната мрежа, който притежава лицензия по чл. 39, ал. 1, т. 2 от ЗЕ“;

л) в т. 15 думите „разпределително предприятие е енергийно предприятие, получило лицензия за разпределение на електрическа енергия, което експлоатира, поддържа и развива разпределителната мрежа на определена територия и продава електрическа енергия на потребителите“ се заменят с думите „електроразпределителни предприятия са операторите на електроразпределителната мрежа, които притежават лицензия по чл. 39, ал. 1, т. 3 от ЗЕ“;

м) в т. 17 думите „означава употребата на електрическа енергия от Лицензианта за производството на електрическа енергия, експлоатацията и поддръжката на Централите“ се заменят с „е потреблението на електрическа енергия в даден енергиен обект, необходимо за осъществяване на технологичните процеси в него“;

н) в т. 19 думите „преносното или разпределително предприятие“ се заменят с „електропреносното или електроразпределителните предприятия“;

о) в т. 22 думите „са средствата за измерване, вписани в Държавния регистър на одобрените в страната средства за измерване, които се използват при продажбата на електрическа енергия“ се заменят с „са технически средства за измерване, които имат метрологични характеристики и са предназначени да се използват за измерване самостоятелно или свързано с едно или повече технически средства и които се използват при продажбата на електрическа енергия“.

V. Раздел 5 „План за развитие на дейността“ придобива следната редакция:

„5. Бизнес план

5.1. Лицензиантът осъществява дейността по лицензията съгласно бизнес план, съставен в съответствие с изискванията на Наредбата и указанията на Комисията, за срок до 5 (пет) години и представен за одобряване от Комисията.

5.2. Бизнес планът се съставя с оглед постигане на енергийни доставки при минимални разходи, като съставните му програми предвиждат необходимите условия и мерки за:

- експлоатация, развитие, рехабилитация и модернизация на централата за осигуряване на непрекъснато, ефективно и качествено производство на електрическа енергия;

- подобряване на качеството;
- повишаване на енергийната ефективност;
- намаляване на загубите.

5.3. Първия бизнес план се съставя от Лицензианта за срок до 5 (пет) години.

5.4. Всеки последващ бизнес план се съставя и представя от Лицензианта за одобряване в Комисията не по-късно от 3 (три) месеца преди изтичането на срока на предходния бизнес план.

5.5. През срока на действие на бизнес плана Лицензиантът може да иска одобряване на актуализирането му.

Комисията може да изисква актуализирането на бизнес плана при съществена промяна на действително постигнатите му параметри в сравнение с прогнозните такива към момента на съставянето му.

5.6. Одобреният бизнес план съставлява Приложение № 5 към тази лицензия и се разглежда като част от нейните условия.“

VI. В Раздел 6. „Експлоатация и поддръжка на производствените съоръжения на Централите“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 6.1. изр. Второ думите „преносната, разпределителните мрежи“ се заменят с „електропреносната, електроразпределителните мрежи“, а думите „Правилата на мрежата“ се заменят с „Правилата на мрежите“;

2. В т. 6.2. думите „преносната, разпределителните мрежи“ се заменят с „електропреносната, електроразпределителните мрежи“;

3. В т. 6.7. думите „преносната, разпределителните мрежи“ се заменят с „електропреносната, електроразпределителните мрежи“.

VII. В Раздел 7 „Оперативно управление“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 7.1., изр. Първо думите „Правилата на мрежата“ се заменят с „Правилата на мрежите“, думите „преносната или разпределителни мрежи“ се заменят с „електропреносната или операторите на електроразпределителни мрежи“.

2. В т. 7.1., изр. второ думите „преносната или разпределителни мрежи“ се заменят с „електропреносната или електроразпределителни“, а думите „устни и/или писмени“ се заличават;

3. В т. 7.2. думите „по чл. 89 от ЗЕЕЕ“ се заменят с „ по чл. чл. 83, ал. 2 от ЗЕ“;

4. В т. 7.3. навсякъде думите „преносната мрежа или разпределителните мрежи“ се заменят с „електропреносната мрежа или електроразпределителните мрежи“;

5. В т. 7.4. навсякъде думите „преносната мрежа или разпределителните мрежи“ се заменят с „електропреносната мрежа или електроразпределителните мрежи“;

6. В т. 7.5. думите „по чл. 63 от ЗЕЕЕ“ се заменят с думите „по чл. чл. 74, ал. 1 от ЗЕ“, думите „преносната мрежа или разпределителните мрежи“ се заменят с „електропреносната мрежа или електроразпределителните мрежи“, а думите „председателя на ДАБЕЕР“ се заменят с „министъра на енергетиката“.

VIII. В Раздел 8 „Производство на електрическа енергия и предоставяне на разполагаема мощност“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 8.1., изр. 2 думите „Правилата на мрежата“ се заменят с „Правилата на мрежите“;

2. В т. 8.2. думата „преносната“ се заменя с „електропреносната“;

3. В т. 8.4. пред думата „разпределителните“ се добавят думата „електропреносното“ и запетая, думата „разпределителните“ се заменя с „електроразпределителните“, а думите „Правилата на мрежата“ се заменят с „Правилата на мрежите“.

IX. В Раздел 9 „Организиране на меренето“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 9.1. изр. Първо и второ се заличават, а в изречение трето думите „преносната, разпределителните“ се заменят с „електропреносната, електроразпределителните“;

2. В т. 9.2. изр. първо се заличава;

Текстът в т. 9.3. се заличава;

3. Т. 9.4. става т. 9.3, думите „и разпределително предприятие“ се заменят с „електропреносното предприятие, електроразпределително предприятие“, в подточка 3 числото „60“ става „15“, а в подточка 5 думите „разпределителното предприятие“ се заменят с „електроразпределителните предприятия“.

4. Точки 9.5, 9.6 и 9.7 се преномерират и стават съответно т. 9.4, 9.5 и 9.6.

X. В Раздел 10 „Безопасни условия на труд“, в т. 10.6. думите „и Комисията е уведомена, тя извършва проверки и издава задължителни указания на Лицензианта относно безопасността на труда в Централите“ се заменят с „Лицензиантът е длъжен да уведоми в законоустановения срок компетентните органи“, а изр. второ се заличава.

XI. В Раздел 11 „Спиране на Централите“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 11.1. думите „разпределителното предприятие“ се заменят с „електропреносното и електроразпределителните предприятия“;

2. В т. 11.2. думите „преносната или разпределителните“ се заменят с „електропреносната или електроразпределителните“, а в подточка т. 4 думите „разпределително предприятие“ се заменят с „електропреносното, електроразпределителните предприятия“.

XII. В Раздел 12 „Извеждане на съоръжения от експлоатация“, в т. 12.1. съкращението „ЗЕЕЕ“ се заменя със „ЗЕ“.

XIII. В раздел 14 „Разделно счетоводство“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 14.1. думите „отделни счетоводни сметки“ се заменят с „отделна счетоводна отчетност“, а думите „в счетоводните книги“ се заличават.

2. В т. 14.2. думите „счетоводните сметки“ се заменят с „отделна счетоводна отчетност“;

3. В т. 14.3. съкращението „ЗЕЕЕ“ се заменя със „ЗЕ“.

XIV. В Раздел 16 „Цени“, т. 16.1. придобива следната редакция:

„16.1. Лицензиантът упражнява лицензионната дейност при прилагане на цени, съгласно изискванията на ЗЕ, подзаконовите актове по прилагането му и правилата на Единната система за счетоводно отчитане за целите на регулирането.“.

XV. В Раздел 19 „Извънредни обстоятелства“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 19.1. придобива следната редакция:

„19.1. Лицензиантът няма да се счита в нарушение на условията по тази Лицензия, ако бъде възпрепятстван да ги изпълнява поради обявен по реда на ЗЕЕЕ ограничителен режим за производство на електрическа енергия вследствие на обстоятелствата, посочени в чл. 6372, ал. 1 от ЗЕЕЕ, или разпореждане на Оператора на електропреносната или операторите на електроразпределителните мрежи, дадено съгласно действащото законодателство.“;

2. В т. 19.3., подточка 4 думите „преносната“ и „разпределителните“ се заменят съответно с „електропреносната“ и „електроразпределителните“.

XVI. В Раздел 20 „Опазване на околната среда“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 20.2. думите „чл. 20 от ЗООС“ се заменят с „действащото законодателство“;
2. В т. 20.3. думите „Плана за развитие“ се заменят с думите „Бизнес плана“;
3. В т. 20.4. изр. първо се заличават думите „чл. 44 и сл. от “.

XVII. В Раздел 23 „Предоставяне информация на Комисията“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 23.2. придобива следната редакция:
„23.2. Лицензиантът предоставя на Комисията одитиран годишен финансов отчет за предходната финансова година и приложенията към него, както и междинни финансови отчети и справки към тях, при поискване от Комисията.“
2. В т. 23.3., подточка 2 придобива следната редакция:
„2. разходите, свързани с образуване на цените дейността производство на електрическа енергия;“;
3. В т. 23.4. думата „отчет“ се заменя с „доклад“;
4. В т. 23.6. изр. второ се заличава.

XVIII. В Раздел 24 „Предоставяне на информация на електропреносното и разпределително електроразпределителните предприятияпредприятия“, т. 24.1. придобива следната редакция:

„24.1. Лицензиантът е длъжен да предоставя на електропреносното и електроразпределителните предприятия разпределително предприятие всяка информация, изискуема съгласно действащото законодателство и в договорените между тях ред и срокове.“

XIX. Раздел 25 „Предоставяне на информация на ДАЕЕР“ се заличава.

XX. Раздел 26 става Раздел 25 „Поверителност на информацията“

XXI. Раздел 27 става Раздел 26 „Контрол от страна на Комисията“ и в него се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 27.1. става т. 26.1. и придобива следната редакция:
„26.1. Комисията чрез свои представители упражнява контрол за спазването от Лицензианта на условията на Лицензията и на ЗЕ.

Във връзка с това Комисията може по всяко време да извършва периодични и извънредни проверки (инспекции) на Лицензианта;

2. В т. 26.2., подточка 4 придобива следната редакция:
„4. да дават задължителни предписания.“.

XXII. Раздел 28 става Раздел 27 „Вещни права“

XXIII. Раздел 29 става Раздел 28 „Осъществяване на лицензионната дейност при откриване на производство по несъстоятелност или ликвидация на Лицензианта“, а т. 29.1. става т. 28.1. и придобива следната редакция:

„28.1. Лицензиантът е длъжен да уведоми писмено Комисията при намерение да прекрати дейността на дружеството чрез ликвидация. Лицензиантът подава искане за прекратяване на Лицензията, като е длъжен да осигури сключването на сделка по чл. 53 от ЗЕ.“

XXIV. Раздел 30 става Раздел 29 „Забрана за прехвърляне на Лицензията“ и в него се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 30.4. става т. 29.4., а изр. първо и второ придобиват следната редакция:

„29.4. Ако Лицензиантът възнамерява да осъществи сделка на разпореждане с имущество, с което осъществява дейността по Лицензията, той е длъжен да поиска разрешение от Комисията.

Искането трябва да съдържа пълно описание на засегнатите производствени активи. Лицензиантът е длъжен да предостави на Комисията и всяка допълнителна информация, изискана от Комисията във връзка с описаните активи.“

2. Т. 30.6. става т. 29.6. и в нея думите „Съгласуваният план“ се заменят с „Бизнес планът“.

XXV. Раздел 31 „Предоставяне на дейности от управлението на Лицензианта на трети лица“ се заличава.

XXVI. Раздел 32 става Раздел 30 със заглавие „Условия за изменение/допълнение и/или продължаване на срок на Лицензията“ и в него се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 32.1. става т. 30.1., в която след думата „изменя“ се добавят думите „и/или допълва“, в подточка 3 се заличават думите „и при намаляване или увеличаване на първоначалния му капитал с повече от една четвърт, когато това не налага издаването на нова Лицензия;“, а подточка 4 се заличава;

2. Т. 32.2. става т. 30.2. и придобива следната редакция:

„30.2. Лицензиантът може да поиска изменение и/или допълнение на настоящата Лицензия по реда, предвиден в действащото законодателство.“;

3. Т. 32.3. става т. 30.3. и придобива следната редакция:

„30.3. Лицензиантът може да поиска продължаване на срока на Лицензията най-малко една година преди изтичането на срока на първоначалната Лицензия.

Срокът на Лицензията се продължава в случаите при които Комисията прецени, че:

– Лицензиантът в първоначалния срок е изпълнявал условията на Лицензията, разпоредбите на ЗЕ;

– Енергийните обекти могат да работят безопасно и надеждно през период от време, удължен извън приложимия срок.

– Продължаването на срока на тази Лицензия се извършва съгласно изискванията на действащото законодателство.“

4. Т. 33.4. става т. 30.4., а в подточка 4. думите „чл. 46, ал. 2 от ЗЕЕЕ“ се заменят чл. 53, ал. 1 от ЗЕ“

5. Т. 33.5. става т. 30.5., а думите „чл. 50 от ЗЕЕЕ“ се заменят с „чл. 56 от ЗЕ“

XXVII. Раздел 33 става Раздел 31 „Прекратяване и отнемане на Лицензията“ и в него се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 33.2. става т. 32.2. и в нея думите „изпрати писмено уведомление“ се заменят с „уведоми“, изр. второ се заличава, а в изр. трето думата „Централите“ се заменя с „Енергийните обекти“;

2. Т. 33.3. става т. 31.3. и в нея подточка 5 се заличава;

3. Т. 33.4. става т. 31.4. и в нея изр. първо придобива следната редакция:

„31.4. Комисията дава указания на Лицензианта за отстраняване на констатираните нарушения в определен от нея срок.“.

XXVIII. Раздел 34 става Раздел 32. „Санкции“ и в него се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 34.1. става т. 32.1. и придобива следната редакция:

„32.1. При установяване от Комисията на нарушение на условията по тази Лицензия или на изискванията на действащото законодателство, свързани с лицензионната дейност, Комисията налага съответните санкции по реда и условията на ЗЕ.“

2. Т. 34.2. става т. 32.2. и се заличава;

3. Т. 34.3., т. 34.4. и т. 34.5. стават съответно т. 32.2., т. 32.3 и т. 32.4.

XXIX. Раздел 35 става Раздел 33 „Такси за Лицензията“ и придобива следната редакция:

„33. Такси за Лицензията

33.1. Лицензиантът заплаща лицензионни такси, определени съгласно Тарифата.

33.2. В случай на забава Лицензиантът дължи лихва за забава в размери, определени съгласно действащото законодателство.“

XXX. Раздел 36 става Раздел 34 „Приложимо законодателство“

XXXI. Раздел 37 става Раздел 35 „Приложения“, а т. 37.1. става т. 35.1. и в подточка 2

думите „преносната“ и „разпределителните“ се заменят съответно с „електропреносната“ и „електроразпределителните“

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. Обосновката на НЕК ЕАД за искането за извеждане от експлоатация, е следната: НЕК ЕАД притежава 30 централи, от които 27 ВЕЦ и 3 ПАВЕЦ, с обща инсталирана мощност на централите в генераторен режим 2738,97 MW и в помпен режим 931,9 MW. Основното производство на електрическа енергия се осъществява от ВЕЦ, които са групирани както следва: в хидроенергиен комплекс „Белмекен-Сестримо-Чаира, каскада „Баташки водносилов път“ и каскада „Доспат-Въча“. ВЕЦ „Въча 1“ е въведена в експлоатация на два етапа, като ХГ 1 и ХГ 2 са през 1933 г., а ХГ 3 и ХГ 4 са през 1953 г.

НЕК ЕАД посочва, че извеждането от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ се налага поради изтичане на технологично определения срок за безопасна експлоатация на съоръженията, икономическа нецелесъобразност на разходите за поддържане на експлоатацията, екологичните норми и рехабилитация, липса на резервни части и резервираност на основните системи. След извеждането от експлоатация на ХГ 1 ВЕЦ „Въча 1“ ще остане с обща инсталирана мощност от 11 MW.

Съгласно разпоредбите на чл. 131 до чл. 143 от Правила за управление на

електроенергийната система, „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД разработва „План за възстановяване електроенергийната система на България след тежки аварии“. Планът за възстановяване се отнася за случаите при пълен разпад на електроенергийната система след тежки аварии и определя засегнати страни отговорни за участие при нейното възстановяване. НЕК ЕАД със своите ВЕЦ е част от този План. След преглед от страна на Комисията на Плана се е установило, че ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ не е част от Плана. Дружеството е представило съответната финансова обосновка за извеждането му от експлоатация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Национална електрическа компания“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Ив. Н. Иванов каза, че ВЕЦ „Въча 1“ е с обща инсталирана мощност 14,5 MW, това са 4 хидрогенератора, от които единствено ХГ 1 – 3,5 MW се извежда от експлоатация. Председателят счита, че това оказва несъществено изменение на общата инсталирана мощност в генераторен режим на централите на НЕК ЕАД. Но както е заявено, всяко изменение на мощностите, на който и да е от тези 30 ВЕЦ-а, е необходимо да бъде одобрено с решение на Комисията. Това се отнася и за извеждане от експлоатация на тези 3,5 MW поради изтичане на техния експлоатационен режим.

Бл. Голубарев отбеляза, че освен че са изтекли годините (въведен в експлоатация 1933 г.), счита, че НЕК ЕАД прави това с цел да го заменят с друг.

Ив. Н. Иванов каза, че за момента КЕВР взема решение за изменение, свързано с извеждане от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“, въведен в експлоатация 1933 г.

Ив. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение провеждане на открито заседание за изслушване на заявителя за 22.02.2024 г. от 10:15 ч. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 20.12.2023 г. за

изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Национална електрическа компания“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.02.2024 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Национална електрическа компания“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-166 от 21.12.2023 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.**

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-166 от 21.12.2023 г. от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за изменение на Лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-3 от 04.01.2024 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-166 от 31.01.2024 г. дружеството е представило допълнителна информация, необходима за разглеждане на заявлението.

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

1. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-166 от 21.12.2023 г. за изменение на Лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, във връзка с извеждане от експлоатация на енергийни обекти – Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2 в ТЕЦ „Пловдив-Север“, с технически характеристики, описани в Приложение № 2 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е обосновоало искането си по заявлението със следното: Искането за изменение на лицензията за дейността „производство на

електрическа и топлинна енергия“ е във връзка с извеждане от експлоатация на основни съоръжения – Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2 в ТЕЦ „Пловдив-Север“, поради изтичане на технологично определения срок на безопасната им експлоатация. Съоръженията, които се извеждат от експлоатация, са построени през 1976 г. и са изразходвали своя производствен ресурс. Дружеството посочва, че съгласно условие 2.1.1. от Комплексно разрешително № 34-Н2/2021 г. за ТЕЦ „Пловдив-Север“ не се разрешава експлоатацията на Парогенератор № 3 след 31.12.2023 г. или след изразходване на лимита от 17 500 часа (което събитие настъпи първо), регламентиран за периода 01.01.2016 г. – 31.12.2023 г. Според условията на издадената му лицензия, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е изградило нови енергийни обекти, за които е получило разрешение от КЕВР за осъществяване на лицензионна дейност. В тази връзка органите за управление на дружеството са взели решение за извеждане от експлоатация на основни съоръжения. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД заявява, че при извеждане от експлоатация на тези съоръжения няма да се наруши сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на произведената електрическа и топлинна енергия, както и няма да се наруши режимът и качеството на снабдяването с топлинна енергия, поради това, че дружеството е изградило и въвело в експлоатация заместващи мощности, а именно: в края на 2011 г. е въведена нова когенерационна централа с топлинна мощност от 115 MW, а през 2022 г. са въведени в експлоатация 3 броя нови водогрейни котли с обща топлинна мощност от 57 MW (3 x 19 MW).

Към заявлението дружеството е представило документи, както следва: Описание на основните съоръжения, за които „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД иска разрешение за извеждане от експлоатация и актуализация на Приложение № 2 към Лицензия № Л-056-03 от 31.10.2018 г.; актуализирано Приложение № 2 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“; служебно съобщение (Решение) от 16.02.2023 г. на Съвета на директорите на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за извеждане от експлоатация на Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2, разположени на площадката на ТЕЦ „Пловдив-Север“; писмо с изх. № 405 от 28.06.2023 г. до Регионална инспекция по околна среда и водите – Пловдив (РИОСВ – Пловдив) , с приложен План за окончателно прекратяване дейността и премахване на обекти и съоръжения в ТЕЦ „Пловдив-Север“, включващ: обосновка на необходимостта от прекратяване на дейността на енергийните мощности, дейности по прекратяване работата на съоръженията и мерки за осигуряване на безопасни и здравословни условия на труд и опазване на околната среда; Заповед № РО-191 от 10.07.2023 г. на директора на РИОСВ – Пловдив за спиране на експлоатацията на Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2 в ТЕЦ „Пловдив-Север“; Констативен протокол № 0012859 от 10.07.2023 от РИОСВ – Пловдив.

2. Правни аспекти:

От извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията е видно, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, ЕИК 115016602, е със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, Община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4000, район Централен, ул. „Христо Г. Данов“ № 37. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2 от Търговския закон. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД има следния предмет на дейност: производство и пренос на топлинна енергия, комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, поддържане и експлоатация на газопроводи ниско налягане и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности. Капиталът на дружеството е в размер на 28 000 000 лв., разпределени в 140 000 равни поименни акции, всяка с номинална стойност: 200 лв. Дружеството е с едностепенна система на управление – съвет на директорите.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-010-05 от

17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ на територия в гр. Пловдив, за срок от 20 (двадесет) години, изменена с решения № И1-Л-010-05 от 16.01.2002 г.; № И2-Л-012 от 21.03.2011 г.; № И3-Л-012 от 29.10.2014 г. и № И4-Л-012-02 от 18.01.2017 г. на КЕВР, както и на лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергийни обекти: ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“ с обща инсталирана електрическа мощност 80 MW и обща инсталирана топлинната мощност – 297 MW, с условие за изграждане на нови енергийни обекти и срок за започване на лицензионната дейност чрез тях. С Решение № Р-433 от 19.01.2023 г. КЕВР е дала разрешение на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за осъществяването на лицензионната дейност чрез новоизградените енергийни обекти – „Нова топлоцентрала за заместване на стари съоръжения на парни котли на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“ с нови водогрейни котли на газ и газьол в УПИ IV-504-935 „производствени и складови дейности“, кв. 9А по плана СИЗ-III-та и IV-та част гр. Пловдив“ и „Нова централа за заместване на стари съоръжения на водогрейни котли на площадката на ОЦ „Пловдив ЮГ“ с нови пикови водогрейни котли на газ и газьол в УПИ II-536.1562 – отоплителна централа Юг по плана на Южна индустриална зона – IV, гр. Пловдив. В тази връзка КЕВР е одобрила актуализирано Приложение № 2 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува по искане на лицензианта. В конкретния случай, лицензиантът е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. Съгласно чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности. На основание чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент на противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията. В тази връзка към заявлението „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 2 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, така както се предлага да бъде изменено.

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

3. Технически аспекти:

С Решение № Р-433 от 19.01.2023 г. КЕВР е одобрила приложение Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, от което е видно, че инсталираната електрическа мощност на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е 80 MW, а топлинната мощност е 392 MW, със следните производствени съоръжения:

1. Енергиен парен котел № 3 (ПГ 3) - тип ИВ-220-96, с номинално паропроизводство 220 t/h (ном. мощност 158 MW), въведен в експлоатация през 1976 г.;
2. Турбогенератор № 2 (ТГ 2) - тип ПТ-30/90/10/1,2; номинална мощност 30 MW, въведен в експлоатация през 1976 г. През 2000 - 2001 г. е реконструиран в противоналегателен, като кондензаторът е реконструиран в бойлер-кондензатор и е подменена регулиращата система;

3. Газова турбина - тип SGT-700 и електрически генератор с номинална мощност 31 MW, 2011 г.;
4. Котел-утилизатор - тип SteamGen™ 8 (44/80 t/h) с номинална обща мощност на КУ без допълнително изгаряне на гориво/с допълнително изгаряне на гориво 88/115 MW, от които 7,5 MW за водния тракт;
5. Парна турбина - тип SST - 300 след КУ и електрически генератор с номинална мощност 19 MW. Парната турбина има само 4 броя нерегулируеми пароотбора, свързани към бойлер-кондензатори - 2 броя и един върхов бойлер.
6. Парен котел КМ № 2 с топлинна мощност 8 MW, тип КМ 12, 1984 г.;
7. Парен котел ПКМ № 3 с топлинна мощност 8 MW, тип ПКМ12, 1993 г.;
8. Парен котел ПКМ № 4 с топлинна мощност 8 MW, тип ПКМ12, 1993 г.
9. 3 броя водогрейни котли в ТЕЦ „Пловдив – Север”/ОЦ „Север“, „ВК № 1“, „ВК № 2“ и „ВК № 3“, всеки един с топлинна мощност 19 MW, година на пуск 2022 г.
10. 2 броя водогрейни котли в ОЦ Пловдив „Юг“, „ВК № 1“ и „ВК № 2“ всеки един с топлинна мощност 19 MW, година на пуск 2021 г.

През 2011 г. е изградена и пусната в експлоатация инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, с инсталирана електрическа мощност 50 MW и номинална топлинна мощност 115 MW. Инсталацията е изградена на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“, като е използвана съществуващата инфраструктура. След 2011 г. когенерационната инсталация се използва от дружеството като базова инсталация, а за покриване недостига на топлинна енергия – останалите енергийни съоръжения на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север” и ОЦ „Пловдив Юг”.

След 2012 г. енергиен парен котел № 3 (ПГ 3) е в експлоатация в над 75 % от работното време на ТЕЦ „Пловдив Север“ с товар под 32 % от номиналния (220 t/h).

Според условията на издадената лицензия, дружеството е изградило нови енергийни обекти, за което е получило през 2023 г. разрешение от КЕВР за започване на лицензионна дейност: 3 броя водогрейни котли в ТЕЦ „Пловдив – Север“, с обща инсталирана топлинна мощност 57 MW, и 2 броя водогрейни котли в ОЦ Пловдив „Юг“, с обща инсталирана мощност 38 MW.

През 2022 г. и 2023 г. дружеството е използвало като базова инсталация Когенерацията. По време на ремонтни дейности на Когенерацията и за покриване недостига на топлинна енергия са използвани водогрейните котли в ОЦ „Пловдив Юг” и ТЕЦ „Пловдив Север”.

В новите производствени планове на дружеството, като базова инсталация е предвидено да се използва Когенерацията. За регулаторен период 2023 – 2024 г. за Когенерацията е предвиден един престой за ремонт с продължителност от 7 дни през месец октомври 2023 г., като в този период за основен топлоизточник са предвидени водогрейни котли на площадка ОЦ „Пловдив Юг”.

Дружеството планира върховият топлинен товар да се произвежда от водогрейните котли на двете площадки, като продължителността и товарът ще се определят от климатичните условия. Общата продължителност на работа на всички водогрейни котли се очаква да бъде 4 147 ч.

През 2016/2017 г. е разработен окрупнен модел на топлоснабдителната система на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД с помощта на софтуер „Термис“. Проведените симулационни пресмятания на модела на ТСС и термо-хидравличният анализ на база на предварително зададените гранични стойности на температурния и хидравличния режим на работа на топлоизточниците са показали, че стойността на оптималната разполагаема топлинна мощност по площадки е както следва:

- За ТЕЦ „Пловдив Север” – над 77 MW;
- ОЦ „Пловдив Юг”- до 50 MW.

На площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“, Енергиен парогенератор № 3, тип IB-220-96, е в експлоатация от 1976 г. След 2022 г. енергийният парогенератор № 3 не се използва, тъй като минималният безопасен паров товар, определен след последното режимно-балансово изпитание на котела, е над 72,5 t/h. Стабилната му експлоатация при товари под този не е гарантирана.

Турбогенератор № 2 (ТГ-2), тип ПТ-30/90/10/1,2, е с електрическа мощност 30 MW и е в експлоатация от 1976 г. Основното предназначение на съоръжението е да осигурява доставката на пара за промишлеността. След м. юли 2009 г. ТЕЦ „Пловдив Север“ няма потребители на пара. В тази връзка, на 16.02.2023 г. съветът на директорите на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е взел решение от площадката на ТЕЦ „Пловдив-Север“ да бъдат изведени от експлоатация Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2. След извършения технико-икономически анализ дружеството е установило, че по-нататъшната поддръжка на тези основни съоръжения е нецелесъобразно и води до сериозни икономически загуби.

Извеждането от експлоатацията на Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2 в ТЕЦ „Пловдив-Север“ няма да наруши режима и качеството на снабдяването с топлинна енергия, защото дружеството е изградило и въвело в експлоатация заместващи мощности. В края на 2011 г. е въведена нова когенерационна централа с топлинна мощност от 115 MW, а през 2022 г. са въведени в експлоатация 3 броя нови водогрейни котли с обща топлинна мощност от 57 MW (3 x 19 MW), като общата номинална топлинна мощност в ТЕЦ „Пловдив Север“ от 172 MW, значително надвишава планираната с термо-хидравличният анализ необходима мощност от 77 MW.

След извеждане от експлоатация на Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2, общата инсталирана топлинна мощност на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД се променя от 392 MW на 234 MW, а електрическата мощност се променя от 80 MW на 50 MW. В тази връзка, Приложение № 2 - „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики “към лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, следва да бъде изменено.

4. Икономически аспекти:

Съветът на директорите на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е взел решение да бъдат изведени от експлоатация Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2 от площадката на ТЕЦ „Пловдив-Север“, тъй като по-нататъшната поддръжка на тези основни съоръжения е нецелесъобразно и води до сериозни икономически загуби на дружеството.

От представената от дружеството информация относно отписване на дълготрайните активи от инвентарната книга е видно, че всички активи са напълно амортизирани с балансова стойност 0 лв. към 31.12.2023 г.

Относно влиянието на извеждането от експлоатация на Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2 върху приходите и разходите на дружеството, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД заявява, че към момента не може да предостави допълнителна информация, тъй като е в процес на преговори за продажба на съществена част от подлежащите на извеждане съоръжения.

Във връзка с гореизложеното, може да се направи извод, че извеждането от експлоатация на Парогенератор № 3 и на Турбогенератор № 2 от площадката на ТЕЦ „Пловдив-Север“ няма да доведе до нарушаване на сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на снабдяването с електрическа и топлинна енергия, както и до влошаване на финансовото състояние на дружеството.

5. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД заявление:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-166 от 31.01.2024 г. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е посочило, че от представените документи, съставляващи част от административната преписка, търговска тайна се съдържа в приложение „Описание на основните съоръжения, за които „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД иска разрешение за извеждане от експлоатация и актуализация на Приложение № 2 към Лицензия № Л-056-03 от 31.10.2018 г.“, в частта му по т. II „Топлинни товари, отпуснати от ТЕЦ „Север“, където в табличен вид са посочени данни за произведените и реализирани количества топлинна енергия за ценови период 07.2023-06.2024 г. В тази връзка към писмото е представен поверителен вариант на приложението със заличени данни. Според дружеството това е информация, която представлява търговска тайна, тъй като не е общоизвестна или леснодостъпна, има търговска стойност поради тайния си характер. По отношение на нея са предприети мерки за запазването ѝ в тайна чрез вътрешнофирмени правила и клаузи в договори с контрагенти. Разгласяване ѝ би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. Разкриването ѝ може да доведе до увреждане на правата и законните интереси на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД по сключени договори за покупка на природен газ и за продажба на електрическа енергия и да нанесе вреди на контрагентите му. В тази връзка дружеството е поискало в изготвяните от КЕВР документи, които са предназначени за оповестяване на електронната страница на Комисията, да не бъдат посочвани с цифри предоставените данни, както и да не се включва информация, считана за търговска тайна от дружеството.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват 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 от дружеството информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Изказвания по т.4.:

Докладва Б. Паунов. Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-166 от 21.12.2023 г. от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за изменение на Лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ на територия в гр. Пловдив, за срок от 20 години, изменена с решения № И1-Л-010-05 от 16.01.2002 г.; № И2-Л-012 от 21.03.2011 г.; № И3-Л-012 от 29.10.2014 г. и № И4-Л-012-02 от 18.01.2017 г. на КЕВР, както и на лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 25 години чрез енергийни обекти: ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“ с обща инсталирана електрическа мощност 80 MW и обща инсталирана топлинната мощност 297 MW, с условие за изграждане на нови енергийни обекти и срок за започване на лицензионната дейност чрез тях. С Решение № Р-433 от 19.01.2023 г. КЕВР е дала разрешение на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за осъществяването на лицензионната дейност чрез новоизградените енергийни обекти – „Нова топлоцентра за заместване на стари съоръжения на парни котли на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“ с нови водогрейни котли. Описани са техническите аспекти по отношение на енергийните обекти, с които се извършва лицензионната дейност за производство на електрическа и топлинна енергия.

На16.02.2023 г. съветът на директорите на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е взел решение от площадката на ТЕЦ „Пловдив-Север“ да бъдат изведени от експлоатация

Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2. След извършения технико-икономически анализ дружеството е установило, че по-нататъшната поддръжка на тези съоръжения е нецелесъобразно и води до сериозни икономически загуби.

Извеждането от експлоатацията на Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2 в ТЕЦ „Пловдив-Север“ няма да наруши режима и качеството на снабдяването с топлинна енергия, защото дружеството е изградило и въвело в експлоатация заместващи мощности.

След извеждане от експлоатацията на Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2, общата инсталирана топлинна мощност на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД се променя от 392 MW на 234 MW, а електрическата мощност се променя от 80 MW на 50 MW. В тази връзка, Приложение № 2 - „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, следва да бъде изменено.

Във връзка с гореизложеното може да се направи извод, че извеждането от експлоатацията на Парогенератор № 3 и на Турбогенератор № 2 от площадката на ТЕЦ „Пловдив-Север“ няма да доведе до нарушаване на сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на снабдяването с електрическа и топлинна енергия, както и до влошаване на финансовото състояние на дружеството.

С писмо „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е посочило, че от представените документи, съставляващи част от административната преписка, търговска тайна се съдържа в приложение „Описание на основните съоръжения“, за които „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД иска разрешение за извеждане от експлоатацията и актуализацията на Приложение № 2. В тази връзка дружеството е поискало в изготвяните от КЕВР документи, които са предназначени за оповестяване на електронната страница на Комисията, да не бъдат посочвани с цифри предоставените данни, както и да не се включва информация, считана за търговска тайна от дружеството.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че както топлинната енергия, така и електрическата енергия намаляват с 30-40%, става въпрос за инсталираната мощност.

Б. Паунов отговори, че с новия парогазов цикъл, който е инсталиран там, се увеличава много мощността, която не е нужна за консуматорите на гр. Пловдив. В тази връзка разходите по отношение на експлоатацията не са оправдани. Поради това се извежда от експлоатацията.

Бл. Голубарев каза, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД на практика оптимизират процеса си, имат излишни инсталирани мощности, които не се ползват.

Ив. Н. Иванов потвърди, че оптимизират процеса на производство на топлинна и електрическа енергия, но това означава, че и потреблението от абонатите на дружеството

намаляват.

Б. Паунов счита, че това е предвид по-топлото време през последните години.

Ив. Н. Иванов каза, че за 2023 г. потреблението намалява с 5% спрямо 2022 г., което е много голям процент. Това не означава, че са намалили потреблението, а че имат системи за собствено потребление на електроенергия и тя не се отчита през мрежата.

Ив. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение провеждане на открито заседание на 22.02.2024 г. от 10:00 ч. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-166 от 21.12.2023 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.02.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1113 от 01.11.2022 г., подадено от „Топлофикация Русе“ АД, за изменение и допълнение на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, както и събраните данни от проведеното на 08.02.2024 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1113 от 01.11.2022 г. от „Топлофикация Русе“ АД за изменение и допълнение на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. дейността за „производство на електрическа и

топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-4 от 04.01.2024 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на допустимостта и основателността на исканията.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-И-1113 от 21.12.2023 г. и от 19.01.2024 г. дружеството е представило допълнително данни и информация, необходими за разглеждане на заявлението.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-106 от 26.01.2024 г., приет с решение на КЕВР по Протокол № 33 от 01.02.2024 г., т. 1, и публикуван на интернет страницата на Комисията в поверителен вариант. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 08.02.2024 г. е проведено открито заседание, на което участие чрез програмата за съобщения Skype е взел упълномощен представител на дружеството, който е изразил положително становище по доклада, без забележки и възражения.

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

1. „Топлофикация Русе“ АД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1113 от 01.11.2022 г. за изменение и допълнение на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, във връзка с промяна (намаляване) на инсталираната мощност на турбогенератор ТГ № 1, от 30MW на 9 MW, и въвеждане в експлоатация на заместващ обект „когенерация“, състояща се от три броя когенератори КГ-1, КГ-2 и КГ-3, с обща инсталирана електрическа мощност 20,91 MW. В тази връзка към заявлението дружеството е представило Приложение № 1 „Списък и техническа характеристика на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация Русе“ ЕАД, с нанесени технически характеристики на съоръженията, така както се иска да бъде изменено.

„Топлофикация Русе“ АД е обосновало искането си по заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1113 от 01.11.2022 г. със следното: Дружеството посочва, че е взело решение за промяната на инсталираната мощност на турбогенератор ТГ № 1 и въвеждане в експлоатация на заместващ обект „когенерация“, състояща се от три броя когенератори - КГ-1, КГ-2 и КГ-3, производство на Wartsila, тип - 16V34SG, с обща инсталирана електрическа мощност 20,91 MW. Според „Топлофикация Русе“ АД промяната в инсталираната мощност на турбогенератор ТГ № 1 няма да доведе до нарушаване на лицензионните задължения на дружеството и до изменение на вида и срока на действие на издадената лицензия. Дружеството посочва, че е производител на електрическа и топлинна енергия с две основни структурни звена - ТЕЦ „Русе Изток“ и градска топлопреносна мрежа за промишлена пара, отопление и битово горещо водоснабдяване. От съществуващите електропроизводствени съоръжения с най-голям брой работни часове и пускови цикли е турбогенератор ТГ № 1. С оглед на големия брой работни часове и изменение на работните характеристики на турбогенератор ТГ № 1, дружеството е изменило (намалило) инсталираната електрическа мощност на турбогенератора от 30 MW на 9 MW. „Топлофикация Русе“ АД посочва, че новият обект „когенерация“ е заместваща мощност за производство на електрическа енергия по високоефективен способ, като произвежданата от него топлинна енергия ще обезпечи надеждното топлоснабдяване на потребителите и качествено изпълнение на лицензионните задължения на дружеството,

включително и по лицензията за пренос на топлинна енергия. От друга страна, дружеството посочва, че изграждането на заместващ обект „когенерация“ е в изпълнение на европейските директиви за ограничаване на вредното въздействие върху околната среда и намаляване на вредните емисии при производството на електрическа и топлинна енергия, както и че кореспондира с последните изменения в т. нар. европейска „зелена сделка“, която насърчава производство на електрическа и топлинна енергия в съоръжения, използващи основно гориво - природен газ. Дружеството счита, че новият обект за електропроизводство, състоящ се от три броя когенератори, се явява заместваща мощност на турбогенератор ТГ № 1.

2. Правни аспекти:

От извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията е видно, че „Топлофикация Русе“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 117005106, със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе, п.к. 7009, ул. „ТЕЦ-ИЗТОК“ № 1. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2 от Търговския закон. „Топлофикация Русе“ АД има следния предмет на дейност: производство на електрическа и топлинна енергия, комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия, поддръжка и експлоатация на газопроводи ниско налягане и други дейности и услуги, обслужващи основната дейност, както и всяка друга незабранена от закона дейност. Видно от ТРЮЛНЦ, „Топлофикация Русе“ АД е вписано като публично дружество, с капитал в размер на 28 349 152 лв., разпределен в 28 349 152 броя поименни безналични акции, всяко с номинална стойност 1 лв. Дружеството е с едностепенна система на управление – съвет на директорите.

„Топлофикация Русе“ АД е титуляр на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, със срок от 20 години, която с Решение № ИЗ-Л-029 от 23.12.2019 г. на КЕВР е изменена и срокът ѝ е продължен с 20 години, считано от 16.12.2020 г. Със същото решение са определени и условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, като е одобрен актуализиран текст на лицензията и приложенията към нея, включително Приложение № 1 – „Списък и техническа характеристика на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация Русе“ ЕАД, както и на лицензия № Л-030-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ на територия в град Русе, срокът на която е продължен с Решение № ИЗ-Л-029 от 23.12.2019 г. на КЕВР, с 20 години, считано от 16.12.2020 г.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува по искане на лицензианта. В конкретния случай, лицензиантът е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. На основание чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент на противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията.

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

3. Технически аспекти:

Към момента на подаване на заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1113 от 01.11.2022 г. съгласно Приложение № 1 „Списък и техническа характеристика на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация Русе“ АД“ към лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ в централата на „Топлофикация Русе“ АД инсталираната електрическа мощност е 400 MW, а топлинната мощност е 1 333 MW, със следните производствени съоръжения:

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

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

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

С Решение № ИЗ-Л-029 от 23.12.2019 г., в частта му по т. 1, КЕВР е изменила лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, във връзка с промяна на естеството на първичните енергийни източници - преминаване от гориво „въглища“ към гориво „природен газ“ за парогенератори № 5, № 7 и № 8, а за парогенератор № 4 - от въглища към съвместно изгаряне на природен газ и биомаса.

„Топлофикация Русе“ АД е поискало изменение и допълнение на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, тъй като с Разрешение за ползване № СТ – 05-21 от 18.01.2024 г. е въведени в експлоатация „Производствена сграда за монтаж и експлоатация на три броя когенератори, площадки за монтиране на стационарни съоръжения и вентилатори за входяща вентилация“ (включително монтаж на три броя когенератори и т-р 25/31.5 MVA, 110/11 kV). Инсталираните когенератори - КГ-1, КГ-2 и КГ-3, са производство на Wartsila, тип - 16V34SG, с обща инсталирана електрическа мощност 20,91 MW. Разположени са в нова сграда с идентификатор 63427.8.37.70 (машинна зала), намираща се в урегулиран поземлен имот УПИ I - 158пп, кв. 1017, по плана на Източна промишлена зона - гр. Русе, с ПИ с идентификатор 63427.8.37, по кадастралната карта на гр. Русе. Когенераторните модули са присъединени към електропреносната мрежа по електропровод 110 kV, извод „Дунав мост“.

„Топлофикация Русе“ АД е представило: копие на скица и нотариален акт за собственост върху имота, в който е изградена производствената сграда, както и извлечение от инвентарна книга, в която като дълготраен материален актив са въведени когенератори - КГ-1, КГ-2 и КГ-3; Решение № 101-Н6-А0/2023 г. от 30.06.2023 г. на и.д. изпълнителен директор на Изпълнителна агенция по околната среда към Министерството на околната среда и водите (МОСВ) за издаване на разрешително за емисии на парникови газове на „Топлофикация Русе“ АД, в обхвата на което са включени когенератори - КГ-1, КГ-2 и КГ-3; Решение № РУ-106-ПР/2022 г. от 13.10.2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, издадено от директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – Русе към МОСВ, с което е взето решение да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение: „Монтаж и експлоатация на три броя когенератори с гориво природен газ и съвместната им експлоатация със съществуващи парогенератори“, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони и човешкото здраве; Решение № 46-Н0-И0-А8-ТГ1/2022 г. на и.д. изпълнителен директор на Изпълнителна агенция по околната среда към МОСВ за актуализиране на Комплексно разрешително № 46/2005, в обхвата на което са включени когенератори - КГ-1, КГ-2 и КГ-3; Становище за съответствие на инвестиционен проект: „Производствена сграда за монтаж и експлоатация на три броя когенератори, площадки за

монтиране на стационарни съоръжения и вентилатори за входяща вентилация, находящи се в УПИ 1-158, гр. Русе“ с правилата и нормите за пожарна безопасност, издадено от Регионална дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението“ – гр. Русе към Министерството на вътрешните работи.

Предвид горното, „Топлофикация Русе“ АД е въвело в експлоатация три когенератора - КГ-1, КГ-2 и КГ-3. Също така, дружеството с технически средства (елиминирани на регулируем пареоотбор на пара за промишлени нужди и регулируем пареоотбор на пара за топлофикационни нужди) е променило термодинамичните параметри на режимната диаграма на турбина ТГ № 1, с което е редуцирало електрическата мощност на турбогенератора от 30 MW на 9 MW. По този начин, въведените в експлоатация три когенератора - КГ-1, КГ-2 и КГ-3, производство на Wartsila, тип - 16V34SG, с обща инсталирана електрическа мощност 20,91 MW, са заместваща мощност на намалената с 21 MW електрическа мощност на турбогенератор ТГ №1.

В допълнение, въвеждането в експлоатация на трите когенератора - КГ-1, КГ-2 и КГ-3, няма да доведе до нарушаване на снабдяването на клиенти с топлинна енергия.

След въвеждането в експлоатация на трите когенератора - КГ-1, КГ-2 и КГ-3, в „Топлофикация Русе“ АД, общата инсталирана топлинна мощност се променя от 1 333 MW на 1 350,61 MW, а инсталираната електрическа мощност се променя от 400 MW на 420,91 MW. В тази връзка, Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация Русе“ АД“, следва да бъде изменено.

4. Икономически аспекти:

Въз основа на анализ на предоставените от дружеството финансови данни и финансова обосновка за влиянието на въвеждането на трите когенератора върху приходите и разходите на дружеството, се установява, че въвеждането на новите мощности ще доведе до подобряване на финансовото състояние на дружеството при увеличаване на приходите в по-голяма степен спрямо разходите. Видно от извлечение към 18.01.2024 г. от инвентарната книга, отчетната стойност на изградените когенератори е в размер на XXX лв.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че въвеждането в експлоатация на трите когенератора няма да се отрази негативно върху финансовите показатели на „Топлофикация Русе“ АД и дружеството ще разполага с необходимия финансов ресурс за осъществяване на лицензионните дейности.

5. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Топлофикация Русе“ АД заявление:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-1113#3 от 19.01.2024 г. дружеството е посочило, че представените от дружеството документи, съставляващи част от административната преписка, съдържат търговска тайна. Предоставената информация съдържа факти, информация, решения и данни, свързани със стопанската и икономическа дейност на дружеството и по смисъла на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закон за защита на конкуренцията е „производствена или търговска тайна“, чието запазване в тайна е в интерес на превземащите. Според дружеството е налице основание да бъде прието наличието на търговска тайна на основание Директива (ЕС) 2016/943, въз основа на която е приет Закона за защита на търговската тайна, съгласно които търговска тайна обхваща ноухау, търговската информация и технологичната информация в случаите, когато са налице законен интерес те да бъдат запазени поверителни и основано на закона очакване за запазването на тази поверителност. Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията,

нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват 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 публикуване на решението на интернет страницата на КЕВР.

Изказвания по т.5.:

Докладва Б. Паунов. Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1113 от 01.11.2022 г. от „Топлофикация Русе“ АД за изменение и допълнение на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността за „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-106 от 26.01.2024 г., приет с решение на КЕВР по Протокол № 33 от 01.02.2024 г., т. 1, и публикуван на интернет страницата на Комисията в поверителен вариант. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 08.02.2024 г. е проведено открито заседание, на което участие чрез програмата за съобщения Skype е взел упълномощен представител на дружеството, който е изразил положително становище по доклада, без забележки и възражения. Към настоящия момент не са настъпили нови факти и обстоятелства, които да бъдат приложени към доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 и чл. 66, т. 1, във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следното решение:

1. Изменя лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация Русе“ АД, с ЕИК 117005106, със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе, п.к. 7009, ул. „ТЕЦ-ИЗТОК“ № 1, по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждане в експлоатация на три броя когенератори - КГ-1, КГ-2 и КГ-3, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 1 333 MW на 1 350,61 MW, а инсталираната електрическа мощност се променя от 400 MW на 420,91 MW.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация Русе“ АД“ към лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

Ив. Н. Иванов потвърди, че на 08.02.2024 г. е проведено открито заседание, на което представителят на заявителя не е изказал забележки или възражения по изготвения доклад. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 и чл. 66, т. 1, във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация Русе“ АД, с ЕИК 117005106, със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе, п.к. 7009, ул. „ТЕЦ-ИЗТОК“ № 1, по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждане в експлоатация на три броя когенератори - КГ-1, КГ-2 и КГ-3, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 1 333 MW на 1 350,61 MW, а инсталираната електрическа мощност се променя от 400 MW на 420,91 MW.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация Русе“ АД“ към лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, след като разгледа с **вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 01.02.2024 г. за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант, подадено от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД**, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с **вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 01.02.2024 г.** от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант, на основание чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 87, ал. 2 и чл. 88 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № З-Е-27 от 05.02.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с **вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 06.02.2024 г.** „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е представило допълнителна информация и документи.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване КЕВР установи следните факти и направи следните изводи:

„БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 205978342, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4003, район „Северен“, ул. „Братаница“ № 12, което се установява от извършена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД има следния предмет на дейност: Изграждане на соларни паркове, търговия със соларни панели и аксесоари, както и всяка друга дейност, която не е забранена със закон.

Капиталът на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е в размер на 20 360 594 (двадесет милиона триста и шестдесет хиляди петстотин деветдесет и четири лева) лв. и е изцяло внесен. Съдружници в дружеството са: „Сизиджи“ ООД, ЕИК 206074575 и „Ес Солар“

ЕООД, ЕИК 206804476. Дяловете на съдружниците в капитала на дружеството са съразмерни на направените от тях вноски и са разпределени, както следва:

- „Сизиджи“ ООД, ЕИК 206074575 – 10 180 297 (десет милиона сто и осемдесет хиляди двеста деветдесет и седем лева) лева, представляващи 50% (петдесет процента) от капитала на дружеството;

- „Ес Солар“ ЕООД, ЕИК 206804476 – 10 180 297 (десет милиона сто и осемдесет хиляди двеста деветдесет и седем) лева, представляващи 50% (петдесет процента) от капитала на дружеството.

„БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД се управлява и представлява от двамата управители заедно и поотделно: Иван Николов Кръстев и Божидар Петров Печев.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 01.02.2024 г., „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД (приемащо дружество, универсален правоприемник) е поискало издаване на разрешение от КЕВР за преобразуване на лицензиант чрез вливане на „Агроконсулт инвест“ ЕООД (преобразуващо се дружество). Към заявлението са приложени следните документи: Договор за преобразуване чрез вливане от 03.01.2024 г., сключен между „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД и „Агроконсулт инвест“ ЕООД, Протокол от проведено общо събрание на съдружниците на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД от 28.12.2023 г., съгласно който е взето решение за извършване на необходимите действия от страна на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД за подготовка и провеждане на вливането на „Агроконсулт инвест“ ЕООД в „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД и за подписване на договора за вливане и Протокол от заседание на едноличния собственик на „Агроконсулт инвест“ ЕООД от 28.12.2023 г., от който е видно, че едноличния собственик е решил да се извършат необходимите действия от страна на „Агроконсулт инвест“ ЕООД за подготовка и провеждане на вливането на „Агроконсулт инвест“ ЕООД в „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД и за подписване на договора за вливане и за възлагане на управителя на „Агроконсулт инвест“ ЕООД да предприеме и изпълни необходимите действия по сключване на Договора за вливане с нотариална заверка на подписите и по вписване в Търговския регистър към Агенцията по вписванията на решението. Представени са също предварителни годишни финансови отчети към 31.12.2023 г. на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД и „Агроконсулт Инвест“ ЕООД, както и удостоверение за наличието или липса на задължения с изх. № 240202300272344/07.11.2023 г. по чл. 87, ал. 6 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс за „Агроконсулт Инвест“ ЕООД, от което е видно, че последното няма задължения. Преобразуващото се дружество „Агроконсулт инвест“ ЕООД, с ЕИК 203048550, е със седалище и адрес на управление, община Стара Загора, гр. Стара Загора, п. к. 6000, ул. „Кольо Ганчев“ № 33, ет. 7. Дружеството е с предмет на дейност: „производство и търговия със селскостопански машини, съоръжения и продукти, консултантски и издателски услуги, строителство и инженерингова дейност, покупка на вещи и стоки с цел продажба в първоначален, обработен или преработен вид, продажба на вещи-собствено производство, комисионна, спедиционна /без поща/, складова, лизингова дейност, дейност на търговско представителство и посредничество, външнотърговска дейност, както и всяка друга незабранена от закона търговска дейност, след получаване на съответно разрешение, ако такова се изисква“.

Капиталът на „Агроконсулт инвест“ ЕООД е в размер на 100 лв. (сто лева), и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала „Белозем Солар Парк 2“ ООД.

„Агроконсулт инвест“ ЕООД се представлява от Иван Николов Кръстев, в качеството му на управител на дружеството.

Исканата със заявлението форма на преобразуване е вливане по смисъла на чл. 262 от Търговския закон (ТЗ). При така заявения метод на преобразуване, приемащото дружество става универсален правоприемник на преобразуващото се дружество, което се прекратява без ликвидация. Преобразуването е при хипотезата на чл. 263т, ал. 3, изр. 3 от

ТЗ – вливане на еднолично търговско дружество в едноличния собственик на неговия капитал, поради което разпоредбите на чл. 262л и чл. 262м от ТЗ относно назначаване на нарочен проверител на договора за преобразуване и съставяне на доклад за проверката са неприложими. В съответствие с изискванията на чл. 87, ал. 4, т. 1, от НЛДЕ към подаденото заявление е приложен Договор за преобразуване чрез вливане от 03.01.2024 г., сключен между „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД (приемащо дружество) и „Агроконсулт инвест“ ЕООД (преобразуващо се дружество). Съгласно чл. 2 от Договора за преобразуване чрез вливане, в резултат на вливането цялото имущество на преобразуващото се дружество ще премине към Приемащото дружество, което става негов универсален правоприменник и Преобразуващото се дружество ще бъде прекратено без ликвидация, а съгласно чл. 3 от договора, на основание чл. 262у, ал. 3 от ТЗ, капиталът на приемащото дружество няма да бъде увеличен, като същото ще продължи дейността си с капитала от 20 360 594 лв. С оглед на факта, че приемащото дружество („БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД) е едноличен собственик на преобразуващото се дружество („Агроконсулт инвест“ ЕООД) съотношение на замяна на дялове не се прави, като страните по договора са се съгласили, че разпоредбите на чл. 262ж, ал. 2, т. 2-5 от ТЗ са неприложими (чл. 4 от договора).

„Агроконсулт инвест“ ЕООД не е лицензиант по смисъла на Закона за енергетиката, тъй като не притежава и не експлоатира енергийни обекти, които подлежат на лицензиране.

Приемащото дружество – „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД притежава лицензия № Л-732-01 от 31.01.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена от Комисията с Решение № Л-732 от 31.01.2024 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката (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 по отношение на енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Мъглиж“, фаза 1 с обща инсталирана мощност (АС) – 53,400 MW.

„БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е посочило, че след извършване на преобразуването ще продължи да осъществява лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез обектите, обхванати от лицензия № Л-732-01 от 31.01.2024 г.

Към заявлението е представена декларация от управителя на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД по чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни към заявлението по чл. 52, ал. 1 от ЗЕ.

Чрез вливането на „Агроконсулт инвест“ ЕООД (преобразуващо се дружество) в „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД (приемащо дружество), последното ще придобие право на строеж, учредено в полза на преобразуващото се дружество с Договор за учредяване право на строеж № 94-2022/26.05.2022 г., вписан с вх. рег. № 3137 от 02.06.2022 г., акт 139, том 10 и Договор за поправка на договор за учредяване на право на строеж, вписан в СВ с вх. рег. № 6634 от 21.10.2022 г., акт 167, том 22 върху следните недвижими имоти:

– **Поземлен имот с идентификатор № 49494.608.3**, по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Мъглиж, общ. Мъглиж, одобрени със заповед № РД-19-93/23.12.2009 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на ККРР, засягащо поземления имот е от 16.03.2021 г., находящ се в местност „Трапа“, с площ от 19 041 кв. м., с номер по предходен план 608003, при граници и съседи поземлени имоти с идентификатори: 49494.608.2, 49494.609.397, 49494.609.945, 49494.608.4, 49494.607.942, 49494.607.946, 49494.608.946, 49494.608.944, с НТП;

– **Поземлен имот с идентификатор № 49494.608.4**, по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Мъглиж, общ. Мъглиж, одобрени със заповед № РД-19-93/23.12.2009 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на ККРР, засягащо поземления имот е от 16.03.2021 г., находящ се в местност „Трапа“, с площ от

10 684 кв. м., с номер по предходен план 608004, при граници и съседни поземлени имоти с идентификатори: 49494.609.945, 49494.607.946, 49494.608.3;

– **Поземлен имот с идентификатор № 49494.607.1**, по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Мъглиж, общ. Мъглиж, одобрени със заповед № РД-19-93/23.12.2009 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на ККРР, засягащо поземления имот е от 16.03.2021 г., находящ се в местност „Трапа“, с площ от 11 061 кв. м., с номер по предходен план 607001, при граници и съседни поземлени имоти с идентификатори: 49494.609.945, 49494.607.2, 49494.607.949, 49494.607.946;

– **Поземлен имот с идентификатор № 49494.607.2**, по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Мъглиж, общ. Мъглиж, одобрени със заповед № РД-19-93/23.12.2009 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на ККРР, засягащо поземления имот е от 16.03.2021 г., находящ се в местност „Трапа“, с площ от 14 406 кв. м., с номер по предходен план 607002, при граници и съседни поземлени имоти с идентификатори: 49494.609.945, 49494.607.3, 49494.607.949, 49494.607.1;

– **Поземлен имот с идентификатор № 49494.607.3**, по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Мъглиж, общ. Мъглиж, одобрени със заповед № РД-19-93/23.12.2009 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на ККРР, засягащо поземления имот е от 16.03.2021 г., находящ се в местност „Трапа“, с площ от 13 005 кв. м., с номер по предходен план 607003, при граници и съседни поземлени имоти с идентификатори: 49494.609.945, 49494.607.4, 49494.607.5, 49494.607.6, 49494.607.949, 49494.607.2;

– **Поземлен имот с идентификатор № 49494.607.6**, по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Мъглиж, общ. Мъглиж, одобрени със заповед № РД-19-93/23.12.2009 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на ККРР, засягащо поземления имот е от 16.03.2021 г., находящ се в местност „Трапа“, с площ от 9 511 кв. м., с номер по предходен план 607006, при граници и съседни поземлени имоти с идентификатори: 49494.607.5, 49494.607.947, 49494.607.949, 49494.607.3;

– **Поземлен имот с идентификатор № 49494.606.8**, по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Мъглиж, общ. Мъглиж, одобрени със заповед № РД-19-93/23.12.2009 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на ККРР, засягащо поземления имот е от 16.03.2021 г., находящ се в местност „Трапа“, с площ от 1 248 кв. м., с номер по предходен план 606008, при граници и съседни поземлени имоти с идентификатори: 49494.607.947, 49494.606.7, 49494.606.9, 49494.607.949;

– **Поземлен имот с идентификатор № 49494.606.9**, по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Мъглиж, общ. Мъглиж, одобрени със заповед № РД-19-93/23.12.2009 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на ККРР, засягащо поземления имот е от 16.03.2021 г., находящ се в местност „Трапа“, с площ от 1 016 кв. м., с номер по предходен план 606009, при граници и съседни поземлени имоти с идентификатори: 49494.606.10, 49494.606.948, 49494.607.949, 49494.606.8, 49494.606.7;

– **Поземлен имот с идентификатор № 49494.605.13**, по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Мъглиж, общ. Мъглиж, одобрени със заповед № РД-19-93/23.12.2009 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на ККРР, засягащо поземления имот е от 16.03.2021 г., находящ се в местност „Трапа“, с площ от 17 606 кв. м., с номер по предходен план 605013, при граници и съседни поземлени имоти с идентификатори: 49494.622.391, 49494.605.12, 49494.607.949, 49494.606.948, 49494.605.9;

– **Поземлен имот с идентификатор № 49494.610.308**, по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Мъглиж, общ. Мъглиж, одобрени със заповед № РД-19-93/23.12.2009 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на ККРР, засягащо поземления имот е от 19.04.2021 г., с площ от 219.024 дка, а съгласно скица 218 996 кв. м., с номер по предходен план 000308, при граници и съседни поземлени имоти

с идентификатори: 49494.610.943, 49494.610.310, 49494.608.944, 49494.610.945, 49494.658.591, 24342.9.128, 24342.9.10, 24342.9.121, 24342.152.460;

– **Поземлен имот с идентификатор № 49494.608.312**, по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Мъглиж, общ. Мъглиж, одобрени със заповед № РД-19-93/23.12.2009 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на ККРР, засягащо поземления имот е от 13.01.2012 г., с площ от 49.320 дка, а съгласно скица 49 314 кв. м., с номер по предходен план 000312, при граници и съседи поземлени имоти с идентификатори: 49494.610.943, 49494.610.310, 49494.608.944, 49494.610.945, 49494.658.591, 24342.9.128, 24342.9.10, 24342.9.121, 24342.152.460;

– **Поземлен имот с идентификатор № 49494.608.309**, по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Мъглиж, общ. Мъглиж, одобрени със заповед № РД-19-93/23.12.2009 г. на изпълнителния директор на АГКК, находящ се в местност „Трапа“, с площ от 1 695 кв. м., с номер по предходен план 0.309, при граници и съседи поземлени имоти с идентификатори: 49494.08.312.

Съгласно чл. 52, ал. 1 от ЗЕ, Комисията разрешава преобразуване на лицензиант, ако лицето, което ще извършва лицензионната дейност, след преобразуването отговаря на условията за издаване на лицензия за дейността. Поради това, КЕВР следва да установи дали след преобразуването приемащото дружество „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД ще притежава необходимите технически, финансови, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на съответната лицензионна дейност. Преобразуващото се дружество „Агроконсулт инвест“ ЕООД не притежава енергийни обекти и не е осъществявало дейност, подлежаща на лицензиране по ЗЕ. Дружеството няма персонал и не е одобрявана организационна структура, с оглед на което с вливането му в „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД материалните и човешки ресурси във връзка с осъществяването на лицензионните дейности от приемащото дружество няма да бъдат променени. С разпоредбата на чл. 51, ал. 2, т. 5 от ЗЕ е уредена възможността лицензията да бъде изменена при даване на разрешение за преобразуване на лицензиант. Лицензията се изменя, когато настъпят промени в някои от обстоятелствата, за които се издава или при актуализиране на част от приложенията към нея. В настоящия случай дейността „производство на електрическа енергия“ след преобразуването ще се осъществява от дружеството „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД, което притежава лицензия № Л-732-01 от 31.01.2024 г. В случая приемащото дружество няма да придобие нов енергиен обект, който да бъде включен в лицензията за производство на електрическа енергия, тъй като дружеството е посочило, че върху описаните по-горе поземлени имоти няма изграден енергиен обект за осъществяване на лицензионна дейност чрез ФЕЦ „Мъглиж“, Фаза 1. В тази връзка и предвид изложеното, лицензия № Л-732-01 от 31.01.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, не следва да бъде изменяна.

С оглед преценка разрешаването на исканото преобразуване е извършен анализ на финансовото състояние на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД (приемащото дружество) и на „Агроконсулт инвест“ ЕООД (преобразуващо се дружество), като резултата от този финансово-икономически анализ е, както следва:

Финансови резултати от дейността на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД:

„БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД, съгласно представеният предварителен годишен финансов отчет към 31 декември 2023 г. отчита загуба в размер на 372 хил. лв., в резултат на това, че същото не е реализирало приходи поради това че не е осъществявало дейност.

Предвид това, че лицензията на дружеството е издадена на 31.01.2024 г. и енергийния обект все още не е изграден и въведен в редовна търговска експлоатация, то приемащото дружество „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД няма реализирани приходи от продажба на електрическа енергия, в съответствие с издадената лицензия, поради което не е възможно да се извърши обстоен анализ. Следва да се има предвид, че енергийния обект

- ФЕЦ „Мъглиж“, Фаза 1, е планирано да бъде въведен в експлоатация в периода юли-август 2024 г.

Видно от Решение № Л-732 от 31.01.2024 г. на КЕВР за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект и Решение № БП-5 от 31.01.2024 г. на КЕВР за одобряване на бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., дружеството е доказало наличие на финансови възможности.

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

Финансови резултати от дейността на „Агроконсулт инвест“ ЕООД:

„Агроконсулт инвест“ ЕООД, съгласно представеният предварителен годишен финансов отчет към 31 декември 2023 г. отчита загуба в размер на 13 хил. лв., в резултат на това, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия свързани с администриране на дейности по обслужване и поддръжка.

Същевременно от представеното удостоверение за наличието или липса на задължения с изх. № 240202300272344/07.11.2023 г. по чл. 87, ал. 6 от ДОПК на „Агроконсулт Инвест“ ЕООД, е видно, че последното няма задължения.

В допълнение, тъй като „Агроконсулт инвест“ ЕООД не калкулира загуби от дейността си, същото не би влошило финансовото състояние на лицензианта в качеството му на приемащо дружество.

С оглед гореизложеното, КЕВР приема, че след преобразуването „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД ще притежава необходимите финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и няма да се наруши извършването на лицензионна дейност.

Изказвания по т.б.:

Докладва Р. Методиева. С подаденото заявление „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е поискало разрешение за преобразуване чрез вливане на „Агроконсулт инвест“ ЕООД. При тази форма на преобразуване „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е приемащо дружество и става универсален правоприменник на преобразуващото се дружество, което се прекратява без ликвидация. При тази форма на преобразуване съгласно Търговския закон в хипотезата на вливане на еднолично търговско дружество в едноличния му собственик изисква единствено сключване на договор за преобразуване. Такъв е представен към подаденото заявление съгласно изискванията на НЛДЕ. Според клаузите на договора за преобразуване, в резултат на вливането цялото имущество на преобразуващото се дружество ще премине към приемащото, което става негов универсален правоприменник. Преобразуващото се дружество ще се прекрати без ликвидация. Капиталът на приемащото няма да се увеличи, т.е. „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД ще продължи дейността си с капитал от 20 360 594 лв.

„Агроконсулт инвест“ ЕООД не е лицензиант по смисъла на Закона за енергетиката, тъй като не притежава и не експлоатира енергийни обекти, които подлежат на лицензиране.

Приемащото дружество – „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД притежава лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа „Мъглиж“, фаза 1 с обща инсталирана мощност (АС) – 53,400 MW.

Чрез вливането „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД ще придобие единствено право на строеж върху поземлени имоти, които подробно са описани в доклада и проекта на решение. Заявителят е посочил, че чрез тези имоти няма да се осъществява лицензионна дейност, т.е. върху тях няма да има съоръжения и други обекти, свързани с дейността по лицензията, която се осъществява от ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 1. В тази връзка в случай на преобразуване вследствие на вливане и самата лицензия на дружеството не следва да бъде изменена, тъй като няма да придобие нов енергиен обект.

За да бъде преценено дали да се разреши исканото преобразуване, е извършен анализ на финансовото състояние на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД и на „Агроконсулт инвест“ ЕООД. Резултатите от този анализ показват, че преобразуването няма да повлияе отрицателно върху финансово-икономическото състояние на лицензианта и няма да се наруши извършването на лицензионна му дейност.

По отношение на документите, които съдържат защитена по закон информация, „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е посочило, че в представените документи, няма такива, които да съдържат такава информация, тъй като същата е публично оповестена в съответните регистри.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 87 и чл. 88 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ЕООД за преобразуване чрез вливане на „Агроконсулт инвест“ ЕООД в него.
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад информация, не следва да бъде заличавана 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.

Р. Методиева прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 87, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Разрешава на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД, с ЕИК 205978342, да се преобразува чрез вливане в него на „Агроконсулт инвест“ ЕООД, с ЕИК 203048550.

Бл. Голубарев изрази задоволството си от това, че дружеството не заличава информация. Това поведение трябва да бъде поощрявано.

Ив. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 87, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 01.02.2024 г. за издаване на разрешение за преобразуване на лицензианта, подадено от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД;

2. Разрешава на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД, с ЕИК 205978342, да се преобразува чрез вливане в него на „Агроконсулт инвест“ ЕООД, с ЕИК 203048550.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад информация, не следва да бъде заличавана при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, след като разгледа писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-152 от 22.01.2024 г. от „Ценово Солар Плант“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-152 от 22.01.2024 г. от „Ценово Солар Плант“ ЕООД с искане за поправка на очевидна фактическа грешка в Решение № Р-487 от 19.12.2023 г., с което КЕВР е разрешила на „Ценово Солар Плант“ ЕООД извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, както и на учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионната дейност. В писмото е посочено, че е допусната техническа грешка в частта, с която се разрешава сключване на договор за учредяване на договорна ипотека съгласно представения проект на Нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху учредено право на строеж между „УниКредит Булбанк“ АД и „Ценово Солар Плант“ ЕООД, в частта касаеща имот с „идентификатор № 20489.14.67“, който следва да се чете като имот с „идентификатор 20849.14.67“, поради технически пропуск на дружеството. Със заповед № 3-Е-20 от 23.01.2024 г. на председателя на КЕВР е създадена работна група със задача да извърши проверка с оглед поправка на очевидна фактическа грешка в Решение № Р-487 от 19.12.2023 г. на КЕВР, посочена в писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-152 от 22.01.2024 г. от „Ценово Солар Плант“ ЕООД.

След разглеждане на фактите и обстоятелствата, КЕВР установи следното:

„Ценово Солар Плант“ ЕООД е поискало поправка на очевидна фактическа грешка в Решение № Р-487 от 19.12.2023 г. на КЕВР, в частта касаеща имот с „идентификатор № **20489.14.67**“, който следва да се чете като имот с „идентификатор **20849.14.67**“, поради технически пропуск на дружеството, и по-конкретно в частта, с която се разрешава сключване на договор за учредяване на договорна ипотека съгласно предоставен проект на Нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху вещно право на строеж между „УниКредит Булбанк“ АД - кредитор и „Ценово Солар Плант“ ЕООД - кредитополучател и ипотекарен длъжник. „Ценово Солар Плант“ ЕООД посочва, че има техническа грешка при изписването на идентификатора на поземления имот, върху който е учредено правото на строеж за изграждане на електрическа подстанция СрН/110kV, съответно при изписването на идентификаторите на съседните имоти. Грешката се състои в неправилно посочване на кода по ЕКАТТЕ на населеното място (с. Джулюница), където се намират поземлените имоти, като навсякъде вместо „**20849**“ е посочено „**20489**“.

В подкрепа на горното, „Ценово Солар Плант“ ЕООД е представило скица на

поземления имот, от която се виждат правилните идентификатори на имотите, описани в съдържанието на решението на КЕВР, както и проект на нотариалния акт, отчитащ правилните идентификатори. Дружеството посочва, че корекцията, която следва да бъде извършена на следните страници от решението на КЕВР:

На стр. 7:

- ред 18: вместо идентификатор № „20489.14.67“ следва да се чете идентификатор „20849.14.67“;
- ред 24: вместо идентификатор „20489.14.4“ следва да се чете идентификатор „20849.14.4“;
- ред 25: вместо идентификатор „20489.14.4“ следва да се чете идентификатор „20849.14.4“;
- ред 25: вместо идентификатор „20489.14.68“ следва да се чете идентификатор „20849.14.68“
- ред 26: вместо „20489.13.12, 20489.14.5, 20489.14.66 и 20489.14.17“ следва да се четат „20849.13.12, 20849.14.5, 20849.14.66 и 20849.14.17“;

На стр. 11:

- ред 17: вместо идентификатор № „20489.14.67“ следва да се чете идентификатор № „20849.14.67“;
- ред 23: вместо идентификатор „20489.14.4“ следва да се чете идентификатор № „20849.14.4“;
- ред 24: вместо „20489.14.4“ следва да се чете „20849.14.4“;
- ред 24: вместо „20489.14.68“ следва да се чете „20849.14.68“;
- ред 25: вместо „20489.13.12, 20489.14., 20489.14.66 и 20489.14.17“ следва да се четат „20849.13.12, 20849.14.5, 20849.14.66 и 20849.14.17“.

С Решение № Р-487 от 19.12.2023 г., в частта по т. 2 КЕВР е разрешила на „Ценово Солар Планта“ ЕООД да учреди договорна ипотека върху вещно право на строеж в полза на „УниКредит Булбанк“ АД, съгласно представения проект на нотариален акт с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 06.12.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-151 от 24.11.2023 г. Видно от мотивите към решението, идентификаторите, посочени на страници 7 и 11 не отразяват коректните номера на имотите, поради което са налице допуснати очевидни фактически грешки, които следва да бъдат поправени, а именно:

1. В мотивите на Решение № Р-487 от 19.12.2023 г. на страница 7, в частта по т. 2, буква „В“:

- на ред 18: вместо идентификатор № „20489.14.67“ следва да се чете „идентификатор 20849.14.67“;
- на ред 24: вместо идентификатор „20489.14.4“ следва да се чете идентификатор „20849.14.4“;
- на ред 25: вместо идентификатор „20489.14.4“ следва да се чете идентификатор „20849.14.4“;
- на ред 25: вместо идентификатор „20489.14.68“ следва да се чете идентификатор „20849.14.68“
- на ред 26: вместо идентификатори „20489.13.12, 20489.14.5, 20489.14.66 и 20489.14.17“ следва да се четат „20849.13.12, 20849.14.5, 20849.14.66 и 20849.14.17“;

2. В мотивите на Решение № Р-487 от 19.12.2023 г. на страница 11, в частта по т. 3, буква „В“:

- на ред 17: вместо имот с идентификатор № „20489.14.67“ следва да се чете идентификатор № „20849.14.67“;
- на ред 23: вместо с „идентификатор 20489.14.4“ следва да се чете „идентификатор № 20849.14.4“;
- на ред 24: вместо идентификатор „20489.14.4“ следва да се чете „20849.14.4“;

- на ред 24: вместо идентификатор „20489.14.68“ следва да се чете 20849.14.68“;
- на ред 25: вместо идентификатори „20489.13.12, 20489.14., 20489.14.66 и 20489.14.17“ следва да се четат „20849.13.12, 20849.14.5, 20849.14.66 и 20849.14.17“.

Съгласно чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) очевидни фактически грешки, допуснати в административния акт, се поправят от органа, който го е издал, и след изтичане на срока за обжалване. Решение № Р-487 от 19.12.2023 г. на КЕВР е индивидуален административен акт по смисъла на чл. 21, ал. 1 от АПК. ЗЕ не съдържа правила за поправка на очевидна фактическа грешка на административен акт, поради което по аргумент от чл. 13, ал. 8 от ЗЕ, в случая следва да намери субсидиарно приложение АПК. Съгласно правната теория и съдебната практика, вследствие на поправка на очевидна фактическа грешка, първоначалният административен акт - Решение № Р-487 от 19.12.2023 г., в частта по т. 2 и административният акт – решението за поправка на очевидна фактическа грешка, образуват едно цяло – поправения административен акт.

Изказвания по т.7.:

Докладва Р. Методиева. „Ценово Солар Плант“ ЕООД е поискало поправка на очевидна фактическа грешка в Решение № Р-487 от 19.12.2023 г. на КЕВР, в частта касаеща имот с „идентификатор № 20489.14.67“, който следва да се чете като имот с „идентификатор 20849.14.67“, поради технически пропуск на дружеството при посочване на имоти, съдържащи този идентификатор, в проект на Нотариален акт, който е представен в КЕВР във връзка с искането им за разрешаване учредяването на договорна ипотека. В тази връзка дружеството е представило и скица на поземления имот, от която се виждат правилните идентификатори на имотите, описани в мотивната част на решението на КЕВР, както и в проекта на Нотариален акт, който е представен в административното производство. Дружеството посочва, че тази корекция за изписване на идентификаторите трябва да бъде отразена съответно на стр. 7 и стр. 11 на редове така, както ги е посочило дружеството.

След извършена служебна справка на Решение № Р-487 от 19.12.2023 г. се установява, че тези идентификатори са посочени така, както са заявени от дружеството, и във връзка с новите документи, които е представило, се установява, че това е техническа грешка, която следва да бъде отстранена.

Съгласно АПК такива грешки могат да бъдат отстранявани и след изтичане на срока за обжалване на самото решение. Актът, с който се поправя очевидната фактическа грешка, става едно цяло с първоначално издадения административен акт.

На основание чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение във връзка с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-152 от 22.01.2024 г. от „Ценово Солар Плант“ ЕООД.

Р. Методиева прочете диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Поправя очевидни фактически грешки в Решение № Р-487 от 19.12.2023 г., в частта по т. 2, както следва:

- 1. В мотивите на страница 7;*
- 2. В мотивите на страница 11.*

Ив. Н. Иванов отбеляза, че се касае за техническа грешка, която не променя решението в същностната му част.

Р. Методиева допълни, че не е допусната от работната група.

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

На основание чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно очевидни фактически грешки в Решение № Р-487 от 19.12.2023 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране;

II. Поправя очевидни фактически грешки в Решение № Р-487 от 19.12.2023 г., в частта по т. 2, както следва:

1. В мотивите на Решение № Р-487 от 19.12.2023 г. на страница 7, в частта по т. 2, буква „В“: на ред 18 „идентификатор № 20489.14.67“ да се чете „идентификатор 20849.14.67“, на ред 24 „идентификатор 20489.14.4“ да се чете „идентификатор 20849.14.4“, на ред 25 „идентификатор 20489.14.4“ да се чете „идентификатор 20849.14.4“, а „идентификатор 20489.14.68“ да се чете „идентификатор 20849.14.68“, на ред 26 идентификатори „20489.13.12, 20489.14.5, 20489.14.66 и 20489.14.17“ да се четат „20849.13.12, 20849.14.5, 20849.14.66 и 20849.14.17“;

2. В мотивите на Решение № Р-487 от 19.12.2023 г. на страница 11, в частта по т. 3, буква „В“, на ред 17 „идентификатор № 20489.14.67“ да се чете „идентификатор № 20849.14.67“, на ред 23 „идентификатор 20489.14.4“ да се чете „идентификатор № 20849.14.4“, на ред 24 „идентификатор 20489.14.4“ да се чете „20849.14.4“, а „идентификатор 20489.14.68“ да се чете „20849.14.68“, на ред 25 идентификатори „20489.13.12, 20489.14., 20489.14.66 и 20489.14.17“ да се четат „20849.13.12, 20849.14.5, 20849.14.66 и 20849.14.17“.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията, като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 7 от протокол № 380 от 07.12.2023 г., доклад с вх. № Е-Дк-1447 от 04.12.2023 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, установи следното:**

С решение по т. 7 от протокол № 380 от 07.12.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД с размер на главницата от общо 2 000,00 лева, като върху неплатената главница се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

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

„ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ” ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-507-15 от 20.11.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, 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). Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

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

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

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

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

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

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

Видно от справка в Търговския регистър към Агенция по вписванията, седалището и адресът на управление на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ” ЕООД е гр. София 1000, район Възраждане, ул. „Позитано“ № 34. За управител е вписана г-н Радослав Веселинов Илиев с постоянен адрес: гр. Пловдив 4000, ул. „Даме Груев“ № 15, ет. 2, ап. 6.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) до „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ” ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-292-3 от 11.12.2023 г. чрез „Български пощи“ ЕАД за откритата процедура, като:

1. До адреса за седалище и управление, писмото на КЕВР е изпратено с известие за доставяне № R PS 1040 80U31H 9, като същото е върнато с отбелязване от пощенските служители „непознат“;

2. До постоянния адрес на управителя, писмото на КЕВР е изпратено с известие за доставяне № R PS 1040 80U31G 8, като същото е върнато с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

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

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, Съобщение с изх. № С-1 от 11.01.2024 г. е поставено на информационното табло във файлето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата 11.01.2024 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 19.01.2024 г., което също е документирано в констативния протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-507-15 от 20.11.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени.**

Изказвания по т.8.:

А. Димитрова прочете 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 „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, ЕИК 204055925, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Възраждане, ул. „Позитано“ № 34,

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

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

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

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

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

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноска за 2023 г.), считано от 01.04.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска за 2023 г.), считано от 01.12.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

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

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

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

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията, като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 25 от протокол № 21 от 25.01.2024 г., доклад с вх. № Е-Дк-73 от 19.01.2024 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД,** установи следното:

С решение по т. 25 от протокол № 21 от 25.01.2024 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД с размер на главницата от общо 8 079,57 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 първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 033,89 лева, дължима към 31.03.2023 г., считано от 01.04.2023 г.;

➤ върху първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 005,90 лева, дължима към 31.03.2023 г., считано от 01.04.2023 г.;

➤ върху първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., считано от 01.04.2023 г.;

➤ върху първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., считано от 01.04.2023 г.;

➤ върху втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 033,89 лева, дължима към 30.11.2023 г., считано от 01.12.2023 г.;

➤ върху втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 005,89 лева, дължима към 30.11.2023 г., считано от 01.12.2023 г.;

➤ върху втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер

на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., считано от 01.12.2023 г.;

➤ върху втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., считано от 01.12.2023 г.

„СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД е титуляр на следните лицензии:

1. Лицензия № Л-369-08 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ и на Лицензия № Л-369-12 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Чепеларе за срок от 35 години.

2. Лицензия № Л-415-08 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „Разпределение на природен газ“ и на Лицензия № Л-415-12 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Пирдоп за срок от 35 години, като с Решение № И1-Л-415 от 08.10.2014 г. са изменени/допълнени посочените лицензии чрез присъединяване на община Златица и община Стрелча към лицензираната територия.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа 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 Закона за енергетиката (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.

За „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД годишната такса за 2023 г. по лицензии, изчислени на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, са, както следва:

➤ по Лицензия № Л-369-08 от 14.11.2011 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 123 231,23 лева. Дължимата годишна лицензионна такса е в размер на 2 067,78 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 67,78 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

➤ по Лицензия № Л-369-12 от 14.11.2011 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 21 435,23 лева. Дължимата годишна лицензионна такса е в размер на 2 011,79 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 11,79 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

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

За „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД годишната такса за 2023 г. по лицензии,

изчислени на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата, са, както следва:

➤ по Лицензия № Л-415-08 от 23.09.2013 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и няма инвестиция за съответната година. Годишната такса представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

➤ по Лицензия № Л-415-12 от 23.09.2013 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и няма инвестиция за съответната година. Годишната такса представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

Годишните такси се заплащат за всяка отделна лицензия (чл. 3, ал.4 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

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

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1084 от 30.08.2023 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД задължения към КЕВР са формиранни, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 033,89 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 първа вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 005,90 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 първа вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума, считано от 01.04.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума, считано от 01.04.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 033,89 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).

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 005,89 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).

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., върху която сума, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-12 в

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

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД е гр. Петрич 2850, Шосето за София, Оранжерии Петрич и електронна поща: gazkarlovo@gmail.com; cngmarica@gmail.com и v.kuzmanov.aqua@gmail.com

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-15-53-2 от 26.01.2024 г. на горесцитирания адрес на седалище и управление чрез „Български пощи“ ЕАД. Писмото е върнато с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

Съгласно чл.61 във връзка с чл.18а от АПК, писмото на КЕВР е изпратено за уведомяване по електронната поща на дружеството на 30.01.2024 г. като прикачен файл и подписано с електронен подпис. С писмото е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.9.:

А. Димитрова прочете 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 „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД, ЕИК 175084796, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Петрич 2850, Шосето за София, Оранжерии Петрич,

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

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 8 079,57 лева (осем хиляди седемдесет и девет лева и петдесет и седем стотинки), представляваща:

➤ първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 033,89 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

➤ първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 005,90 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

➤ първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

➤ първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.

➤ втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 033,89 лева, дължима към 30.11.2023 г.;

➤ втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на

1 005,89 лева, дължима към 30.11.2023 г.;

➤ втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.;

➤ втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.

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

➤ върху първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 033,89 лева, дължима към 31.03.2023 г., считано от 01.04.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 005,90 лева, дължима към 31.03.2023 г., считано от 01.04.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., считано от 01.04.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., считано от 01.04.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 033,89 лева, дължима към 30.11.2023 г., считано от 01.12.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 005,89 лева, дължима към 30.11.2023 г., считано от 01.12.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., считано от 01.12.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., считано от 01.12.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

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

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

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

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.10. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД.**

„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 вноска 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 вноска 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).

Към настоящия момент 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.10.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД, както следва:

1.1. 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.

1.2 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.

2. „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **три гласа „за”** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.11. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛИКА БЪЛГАРИЯ“ ЕООД.**

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

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

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

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

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

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

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

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

Към настоящия момент задълженията на „ЕЛИКА БЪЛГАРИЯ“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-291-01 от 02.02.2009 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ преди изграждане на енергийния обект **не са погасени.**

Изказвания по т.11.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение

на „ЕЛИКА БЪЛГАРИЯ” ЕООД, както следва:

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

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

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

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

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

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

2. „ЕЛИКА БЪЛГАРИЯ” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **три гласа „за”** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.12. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА” ЕООД.**

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

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

➤ На 12.06.2008 г. е вписано „дружество с ограничена отговорност“;

➤ На 17.12.2012 г. е вписано „еднолично дружество с ограничена отговорност“.

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

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на

лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

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

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

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

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

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

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

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

Изказвания по т.12.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД, както следва:

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

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

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

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

следва:

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

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

2. „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-4 от 24.01.2024 г. на „Грийн Енерджи Експирийнс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.02.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Грийн Енерджи Експирийнс“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-165 от 21.12.2023 г. на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.02.2024 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 20.12.2023 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Национална електрическа компания“ ЕАД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.02.2024 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Национална електрическа компания“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-166 от 21.12.2023 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.02.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.5. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация Русе“ АД, с ЕИК 117005106, със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе, п.к. 7009, ул. „ТЕЦ-ИЗТОК“ № 1, по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждане в експлоатация на три броя когенератори - КГ-1, КГ-2 и КГ-3, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 1 333 MW на 1 350,61 MW, а инсталираната електрическа мощност се променя от 400 MW на 420,91 MW.
2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация Русе“ АД“ към лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 01.02.2024 г. за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант, подадено от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД;
2. Разрешава на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД, с ЕИК 205978342, да се преобразува чрез вливане в него на „Агроконсулт инвест“ ЕООД, с ЕИК 203048550.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад информация, не следва да бъде заличавана при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.7. както следва:

I. Приема доклад относно очевидни фактически грешки в Решение № Р-487 от 19.12.2023 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране;

II. Поправя очевидни фактически грешки в Решение № Р-487 от 19.12.2023 г., в частта по т. 2, както следва:

1. В мотивите на Решение № Р-487 от 19.12.2023 г. на страница 7, в частта по т. 2, буква „В“: на ред 18 „идентификатор № 20489.14.67“ да се чете „идентификатор 20849.14.67“, на ред 24 „идентификатор 20489.14.4“ да се чете „идентификатор 20849.14.4“, на ред 25 „идентификатор 20489.14.4“ да се чете „идентификатор 20849.14.4“, а „идентификатор 20489.14.68“ да се чете „идентификатор 20849.14.68“, на ред 26 идентификатори „20489.13.12, 20489.14.5, 20489.14.66 и 20489.14.17“ да се четат „20849.13.12, 20849.14.5, 20849.14.66 и 20849.14.17“;

2. В мотивите на Решение № Р-487 от 19.12.2023 г. на страница 11, в частта по т. 3, буква „В“, на ред 17 „идентификатор № 20489.14.67“ да се чете „идентификатор № 20849.14.67“, на ред 23 „идентификатор 20489.14.4“ да се чете „идентификатор № 20849.14.4“, на ред 24 „идентификатор 20489.14.4“ да се чете „20849.14.4“, а „идентификатор 20489.14.68“ да се чете „20849.14.68“, на ред 25 идентификатори „20489.13.12, 20489.14., 20489.14.66 и 20489.14.17“ да се четат „20849.13.12, 20849.14.5, 20849.14.66 и 20849.14.17“.

По т.8. както следва:

Издава по отношение на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, ЕИК 204055925, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Възраждане, ул. „Позитано“ № 34,

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

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

2. Върху неплатената главница се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

По т.9. както следва:

Издава по отношение на „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД, ЕИК 175084796, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Петрич 2850, Шосето за София, Оранжерии Петрич,

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

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 8 079,57 лева (осем хиляди седемдесет и девет лева и петдесет и седем стотинки)

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

По т.10. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД, както следва:

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

1.2 Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

2. „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.11. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛИКА БЪЛГАРИЯ” ЕООД

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

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

2. „ЕЛИКА БЪЛГАРИЯ” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.12. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, 1.2 Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата),

2. „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-186 от 09.02.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-4 от 24.01.2024 г. на „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-185 от 09.02.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-165 от 21.12.2023 г. на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-187 от 09.02.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 20.12.2023 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Национална електрическа компания“ ЕАД;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-168 от 07.02.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-166 от 21.12.2023 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;

5. Решение на КЕВР №И4-Л-029 от 15.02.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1113 от 01.11.2022 г. от „Топлофикация Русе“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-192 от 12.02.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-492 от 15.02.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 01.02.2024 г. за издаване на разрешение за преобразуване на „Белозем Солар Парк 2“ ООД чрез вливане в него на дружеството „Агроконсулт инвест“ ЕООД, подадени от „Белозем Солар Парк 2“ ООД;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-193 от 12.02.2024 г. и Решение на КЕВР №ФГ-1 от 15.02.2024 г. - поправка на очевидни фактически грешки в Решение № Р-487 от 19.12.2023 г. на КЕВР за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до

нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност;

8. Акт № УДВ -15/15.02.2024 г. - „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД;

9. Акт № УДВ -16/15.02.2024 г. - „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД;

10. Доклад с вх. № Е-Дк-188 от 12.02.2024 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД

11. Доклад с вх. № Е-Дк-189 от 12.02.2024 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛИКА БЪЛГАРИЯ“ ЕООД

12. Доклад с вх. № Е-Дк-190 от 12.02.2024 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
Б. Голубарев

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Д. Кочков

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт