



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



ПРОТОКОЛ

№ 356

София, 12.12.2024 година

Днес, 12.12.2024 г. от 10:15 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, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Бл. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, 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. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-140 от 04.11.2024 г. от „Репоток“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Михаела Андреева, Рая Радева, Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1353 от 05.12.2024 г. относно извънредна проверка на „Синергон Енерджи“ ООД, „Електрохолд Трейд“ ЕАД, „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД, „Сток Енерджи“ ЕООД, „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, „Електрохолд Продажби“ ЕАД, „ЕВН Трейдинг Саут Ййст Юръп“ ЕАД, „Ел Бонус“ ЕООД, „Енерджи МТ“ ЕАД, „Ф Инвест“ ЕООД, „Проакт“ ООД, „РИТЪМ-4-ТБ“ ООД, „Енерджи Съплай“ ЕООД, „Номад Енерджи Къмпани“ ЕООД и „Енергео“ ЕООД относно предприети от дружествата действия по възстановяване на заплатени от членовете на съответните балансиращи групи разходи за небаланси.

Работна група по Заповед: Пламен Младеновски, Благовест Балабанов,
Милен Трифонов, Мария Ценкова, Петър Друмев,
Даниела Митрова, Петя Андонова, Рали Манчев

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1374 от 06.12.2024 г. относно планова проверка на „Топлофикация Русе“ АД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-281 от 09.10.2024 г., изменена със Заповед № 3-Е-329/ 12.11.2024 г.

Работна група по Заповед: Благовест Балабанов,
Ивайло Александров, Мария Аргирова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1355 от 05.12.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-148 от 21.11.2024 г. на „Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1356 от 05.12.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-155 от 27.11.2024 г. на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л., 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

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1354 от 05.12.2024 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-158 от 28.11.2024 г. на „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД, 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,
Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодора Бельова

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1380 от 09.12.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-145 от 18.11.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Петя Андонова, Рали Манчев,
Радостина Методиева, Теодор Хиков

8. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-75 от 14.06.2024 г., подадено от „Енерджи Маркет“ АД за продължаване на срока на лицензия № Л-194-15 от 28.11.2005 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1381 от 09.12.2024 г. и проект на решение относно

заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-152 от 22.11.2024 г. за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „АРАТИДЕН“ ЕООД.

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

10. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-142 от 07.11.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „СЪН БС“ ООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Владимир Петров, Петя Георгиева, Десислава Сиракова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

По т.1. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1271 от 20.11.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-140 от 04.11.2024 г. от „Репоток“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“,** както и събраните данни и доказателства при проведеното на 05.12.2024 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-140 от 04.11.2024 г. на „Репоток“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-324 от 06.11.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-140 от 08.11.2024 г. на КЕВР от заявителя е изискано да представи допълнителна информация. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-140 от 11.11.2024 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1271 от 20.11.2024 г., приет с решение по Протокол № 331 от 27.11.2024 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 05.12.2024 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил с писмо, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „Репоток“ ООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага

наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. Видно от Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20240820093608 от 20.08.2024 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, „Репоток“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207902464, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, област София (столица), община Столична, район Триадница, ул. „Цар Самуил“ № 20, ет. 1.

„Репоток“ ООД има следния предмет на дейност: търговия с природен газ и други енергийни източници; внос и износ; сделки с технологично и търговско ноу-хау; посредничество и комисионна дейност; придобиване, управление, оценка и продажба на участия в български и чуждестранни дружества; както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер 20 000 (двадесет хиляди) лева и е разпределен в 2000 (две хиляди) дяла по 10 (десет) лева номинална стойност всеки. Капиталът е изцяло внесен. Собственици на капитала на „Репоток“ ООД са Матия Баруджия, гражданин на Словения, притежаващ 50% от капитала, и Микеле Белкреди, гражданин на Италия, притежаващ 50% от капитала.

„Репоток“ ООД се управлява и представлява съвместно и поотделно от Матия Баруджия и Микеле Белкреди, в качеството им на управители.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 08.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 г. и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и

Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Репоток“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20240820093608 от 20.08.2024 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, съдружници в дружеството са две физически лица – Матия Баруджия, гражданин на Словения, и Микеле Белкреди, гражданин на Италия.

Предвид горното, по отношение на „Репоток“ ООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации, че управителите на дружеството не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“– б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, който е поискал заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че споделя ключовата роля на природния газ, заложена в стратегията на Европейския съюз за постигане на нулеви нетни емисии на парникови газове през 2050 г. За този период заявителят планира да развива основната си дейност – търговия с природен газ, като предлага природен газ на своите клиенти при конкурентни условия. Поставя си за цел да се утвърди като значим търговец на пазара на природен газ в България, който гарантира изпълнението на задълженията си по сключените сделки с природен газ, за което е осигурило необходимите материални, технически, човешки и финансови ресурси за извършване на дейността. Десетгодишният срок ще даде възможност на дружеството да придобие опит в търговията с природен газ в условията на

развиващ се газов пазар, както и да утвърди в бъдеще позициите си на либерализирания пазар на природен газ в България.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

„Репоток“ ООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. София, ул. „Цар Самуил“ № 20, ет. 1. В тази връзка е представено копие на договор за наем от 23.10.2024 г., съгласно който дружеството наема офис помещение на посочения адрес, ведно с правото да ползва интернет свързаност, фиксирана телефония и абонаментна поддръжка на компютърна техника.

„Репоток“ ООД разполага с компютърни конфигурации и софтуер, за които е приложена фактура, предоставена от наемодателя и копие на договор за абонаментна поддръжка на компютърната техника от 01.04.2022 г.

Заявителят е представил копие на договор от 03.09.2024 г. за лиценз за използване на портал, с който е осигурено правото да използва система за търговия с електрическа енергия и допълнително разработена индивидуализация за търговия с природен газ.

„Репоток“ ООД е осигурило вътрешна интранет мрежа и достъп до интернет с фиксирана и мобилна услуга, във връзка с което са представени копия на договори и анекси с доставчици на електронни съобщителни услуги съответно от 30.01.2014 г. и от 19.10.2016 г.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Българска енергийна търговска платформа“ АД с изх. № 71 от 01.11.2024 г., в което се посочва, че „Репоток“ ООД е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на БЕТП АД.

Към настоящия момент заявителят няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, но е представил копие на заявление с вх. № 24-00-2520 от 01.11.2024 г. за достъп до газопреносните мрежи на оператора.

„Репоток“ ООД е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационна структура включва: управители; административен отдел; правен отдел; отдел „връзки с обществеността“; финансово-счетоводен отдел; ИТ отдел; търговски отдел, включващ структурно звено „търговия с природен газ“.

Видно от представените договори за възлагане на управление от 20.08.2024 г. управителите са ангажирани с ръководните дейности в дружеството и ще осъществяват цялостното организиране и контрол на дейността „търговия с природен газ“. От представените документи (автобиографии и копия на дипломи за завършено образование) е видно, че те притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Заявителят е посочил, че съгласно функциите на всеки от отделите ще бъдат насти лица, които да изпълняват дейностите, обособени в тях. След получаване на лицензията за търговия с природен газ в България ще бъдат допълнени задълженията и отговорностите на ръководителите и служителите в дружеството.

Въз основа на гореизложеното, „Репоток“ ООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„Репоток“ ООД е новоучредено юридическо лице. Дружеството е вписано в Търговски регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел на 10.07.2024 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество“

се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали три финансови години. Видно от разпоредбата на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, ако юридическото лице е новоучредено, заявителят представя доказателства за паричен ресурс. В тази връзка е представено Удостоверение от 08.07.2024 г., издадено от „УниКредит Булбанк“ АД относно наличието на банкова сметка на „Репоток“ ООД с наличност към 08.07.2024 г. в размер на 20 000 лева. Представена е и корпоративна гаранция от Енет Енерджи Ес Ей (дружество, регистрирано в Швейцария) в общ размер от 1 000 000 (един милион) евро, съгласно която Енет Енерджи Ес Ей, в качеството си на гарант, безусловно и неотменимо гарантира своевременно плащане на задължения на заявителя, възникващи във връзка със сключени от него сделки.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Репоток“ ООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	21 167	31 750	52 917
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	61,24	54,88	49,50
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	66,11	60,24	53,59

„Репоток“ ООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: в размер на 7 хил. лв. за 2025 г., в размер на 16 хил. лв. за 2026 г. и 40 хил. лв. за 2027 г. Приходите са в размер на 1399 хил. лв. за 2025 г. и се увеличават до 2836 хил. лв. през 2027 г. Разходите нарастват от 1391 хил. лв. за 2025 г. до 2791 хил. лв. за 2027 г. Нетекущите активи се увеличават от 19 хил. лв. през 2025 г. на 24 хил. лв. през 2027 г. Текущите активи се увеличават от 178 хил. лв. за 2025 г. на 253 хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 27 хил. лв. за 2025 г. и нараства на 83 хил. лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви нарастват от 168 хил. лв. за 2025 г. на 180 хил. лв. за 2027 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	1399	1913	2836
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	1391	1895	2791
Счетоводна печалба (хил. лв.)	8	18	45
Финансов резултат (хил. лв.)	7	16	40
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,06	1,27	1,41
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,16	0,34	0,46

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Репоток“ ООД за периода 2025 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност от 1,06 за 2025 г. нараства до 1,41 за 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от 0,16 за 2025 г. на 0,46 за 2027 г. Това е показател, че дружеството е възможно да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си за периода.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи

от „Репоток“ ООД за периода 2025 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Репоток“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Репоток“ ООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „Репоток“ ООД като търговец на природен газ (Дружеството) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), като определят:

1. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения;

2. обмена на информация с потребителите на енергийни услуги, включително формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба е: „Репоток“ ООД, вписан с ЕИК 207902464 в Търговския Регистър на Република България, със седалище и адрес на управление гр. София 1000, р-н „Триадица“, ул. „Цар Самуил“ № 20, ет. 1, притежаващо Лицензия.....за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени с „Репоток“ ООД.

Чл. 2. При сключване и изпълнение на договорите за покупко-продажба на природен газ Дружеството се придържа към следните основни принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. прозрачност и открита комуникация;
3. предоставяне на пълна и актуална информация на Клиента;
4. поддържане на високи стандарти на обслужване;
5. конфиденциалност.

Раздел втори „Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на договорите“

Чл. 3. (1) Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и указанията на компетентните органи в Република България и по-конкретно при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) Дружеството сключва сделки по свободно договорени цени за доставка и продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Дружеството предоставя на всеки клиент, който поиска това, приложимите нормативни актове, регламентиращи сключваните от него сделки.

Чл. 4. Договорите, сключвани от Дружеството, с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, задължително съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 5. (1) Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация – предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

Чл. 6. (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление,

(2) Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Раздел трети „Взаимоотношения с клиенти. Център за работа с потребители на енергийни услуги“

Чл. 7. (1) Дружеството осигурява Център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти е на адрес: гр. София 1000, р-н „Триадица“, ул. „Цар Самуил“ № 20, ет. 1. Работно време за работа с клиенти: от 10:00 до 16:00 часа. Контакти за връзка: електронен адрес: matija.b@enetsa.ch.

(3) Актуална информация за каналите на комуникация и данните за контакт с „Репоток“ ООД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително и телефон и електронен адрес.

Чл. 8. Всеки Клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;
2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;
3. информация за смяна на доставчика.

Раздел четвърти „Подаване на предложения, жалби и сигнали от клиенти“

Чл. 9. (1) Клиентите на природен газ на Дружеството имат право да подават писмени предложения, сигнали и жалби до Дружеството по въпроси, свързани с дейността на Дружеството и с изпълнението на договорите, сключени между страните по тях.

(2) Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с Дружеството.

(3) Потребителите имат право да подават сигнали и жалби против незаконни или неправилни действия, против забавяне или срещу други действия/бездействия на служители на Дружеството, с които се засягат техни права и законни интереси.

Чл. 10. (1) Предложенията, сигналите и жалбите могат да бъдат подадени лично или чрез упълномощен представител, по факс или електронна поща.

(2) Дружеството поддържа регистър на жалбите, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на Клиентите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

(3) Подадените по ал. 1 предложения, сигнали или жалби се регистрират в регистъра по ал. 2.

Чл. 11. (1) Подаваните от Клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или

предложението;

3. да е посочено в какво се състои искането;

4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;

5. да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Когато предложението, жалбата или сигналът не отговаря на изискванията, на подателя се дават съответни указания и разяснения.

(3) Не се разглеждат анонимни предложения, жалби или сигнали.

Чл. 12. (1) Становище по жалби, предложения или сигнали се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересованите страни.

(2) За установяване на фактите и обстоятелствата могат да се използват всички средства, които не са забранени от закона.

(3) Когато исканията са незаконосъобразни или неоснователни, или не могат да бъдат удовлетворени по обективни причини или жалбата не бъде уважена, на подателя се посочват мотивите за това.

Чл. 13. (1) Срокът за отговор на жалби, молби или предложения на Клиент е един месец от постъпването им.

(2) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 1.

(3) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по ал. 1.

(4) Когато решението по дадена жалба касае и други Клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 14. Сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

Чл. 15. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 16. Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Раздел пети „Други разпоредби“

Чл. 17. В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

Заклучителни разпоредби

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № от.....и са приложение и неразделна част от лицензия №..... за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила,

които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по подадено заявление от „Репоток“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 20.11.2024 г., приет с решение по Протокол № 331 от 27.11.2024 г., т. 6. На 05.12.2024 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. Въз основа на този доклад е изготвен настоящият проект на решение и от него могат да се направят изводите, че „Репоток“ ООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да реши:

1. Издава на „Репоток“ ООД лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Репоток“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Ив. Н. Иванов обърна внимание, че по време на проведеното на 05.12.2024 г. открито заседание заявителят изцяло е подкрепил текста и заключението на доклада.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Репоток“ ООД, ЕИК 207902464, лицензия № Л-794-15 от 12.12.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Репоток“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.2. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-1353 от 05.12.2024 г. относно **извънредна проверка на „Синергон Енерджи“ ООД, „Електрохолд Трейд“ ЕАД,**

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД, „Сток Енерджи“ ЕООД, „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, „Електрохолд Продажби“ ЕАД, „ЕВН Трейдинг Саут Йист Юръп“ ЕАД, „Ел Бонус“ ЕООД, „Енерджи МТ“ ЕАД, „Ф Инвест“ ЕООД, „Проакт“ ООД, „РИТЪМ-4-ТБ“ ООД, „Енерджи Съплай“ ЕООД, „Номад Енерджи Къмпани“ ЕООД и „Енергео“ ЕООД относно предприети от дружествата действия по възстановяване на заплатени от членовете на съответните балансиращи групи разходи за небаланси.

Във връзка с Ваша Заповед № 3-Е-209 от 05.08.2024 г., изменена със Заповед № 3-Е-253 от 27.09.2024 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, т. 1 и т. 13, чл. 76, ал. 1 и ал. 4, чл. 77, ал. 2, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 2 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация е извършена извънредна проверка на „Синергон Енерджи“ ООД, „Електрохолд Трейд“ ЕАД, „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД, „Сток Енерджи“ ЕООД, „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, „Електрохолд Продажби“ ЕАД, „ЕВН Трейдинг Саут Йист Юръп“ ЕАД, „Ел Бонус“ ЕООД, „Енерджи МТ“ ЕАД, „Ф Инвест“ ЕООД, „Проакт“ ООД, „РИТЪМ-4-ТБ“ ООД, „Енерджи Съплай“ ЕООД, „Номад Енерджи Къмпани“ ЕООД и „Енергео“ ЕООД.

Проверката е във връзка с предприети от дружествата действия по възстановяване на заплатени от членовете на съответните балансиращи групи разходи за небаланси във връзка с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР) по Протокол № 186 от 28.06.2024 г., т. 1.

I. Изискана и предоставена информация

От дружествата е изискана информация както следва:

С писмо с изх. № Е-13-00-7/05.08.2024 г. и на основание чл. 18 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по ЗЕ, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги дружествата са уведомени за извършваната проверка. Изискани са информация и данни относно начислени и възстановени суми за допуснат небаланс от участниците в съответната балансираща група за дата 19.05.2024 г.

С писмо с изх. № Е-13-00-7/27.08.2024 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) е изискана информация относно извършените от ЕСО ЕАД действия по изпълнение на решение по Протокол № 186 от 28.06.2024 г., т. 1 на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-13-00-7#24/24.10.2024 г. от „Електрохолд Трейд“ ЕАД е изискана информация и обосновка относно оставащата за възстановяване сума в размер на XXX лв., както и доказателства, подкрепящи описаните от дружеството обстоятелства.

С писмо с изх. № Е-13-00-7#25/24.10.2024 г. от „Синергон Енерджи“ ООД е изискана информация и обосновка относно оставащата за възстановяване сума в размер на XXX лв., както и доказателства, подкрепящи описаните от дружеството обстоятелства.

С писмо с изх. № Е-13-00-7#26/24.10.2024 г. от „Проакт“ ООД е изискана информация и обосновка относно оставащата за възстановяване сума в размер на XXX лв., както и доказателства, подкрепящи описаните от дружеството обстоятелства.

От дружествата е предоставена информация както следва:

С писмо с вх. № Е-13-00-7#1 от 06.08.2024 г. „Енергео“ ЕООД е посочило, че въпреки ценовата аномалия на балансиращия пазар от дата 19.05.2024 г. дружеството не е прехвърляло този допълнителен разход към своите клиенти и съответно не е начислявало и/или възстановявало суми за този допълнителен разход към участници в своята балансираща група.

С писма с вх. № Е-13-00-7#2 от 06.08.2024 г., вх. № Е-13-00-7#18 от 13.08.2024 г. и вх. № Е-13-00-7#23 от 03.10.2024 г. от „РИТЪМ-4-ТБ“ ООД е предоставена информация във връзка с възстановяване на разходи за небаланси.

С писмо с вх. № Е-13-00-7#3 от 07.08.2024 г. „Енерджи Съплай“ ЕООД е посочило, че в качеството му на координатор на балансираща група дружеството не е начислявало допълнителни разходи на членове на неговата балансираща група за 19.05.2024 г. извън предвидените по действащи договори преди тази дата.

С писмо с вх. № Е-13-00-7#5 от 08.08.2024 г. „Номад Енерджи Къмпани“ ЕООД е предоставило информация относно XXX бр. участници в балансиращата група.

С писма с вх. № Е-13-00-7#6 от 09.08.2024 г., вх. № Е-13-00-7#22 от 19.09.2024 г. и вх. № Е-13-00-7#27 от 31.10.2024 г. от „Синергон Енерджи“ ООД е предоставена информация във връзка с възстановяване на разходи за небаланси.

С писма с вх. № Е-13-00-7#7 и вх. № Е-13-00-7#8 от 09.08.2024 г. „ЕВН Трейдинг Саут Ййст Юръп“ ЕАД е предоставило информация относно XXX бр. участници в балансиращата група.

С писмо с вх. № Е-13-00-7#9 от 09.08.2024 г. „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е предоставило информация относно XXX бр. участници в балансиращата група.

С писмо с вх. № Е-13-00-7#10 от 09.08.2024 г. „Ф Инвест“ ЕООД е предоставило информация относно XXX бр. участници в балансиращата група.

С писмо с вх. № Е-13-00-7#11 от 09.08.2024 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД е предоставило информация относно XXX бр. участници в балансиращата група.

С писмо с вх. № Е-13-00-7#12 от 09.08.2024 г. „Ел Бонус“ ЕООД е предоставило информация относно XXX бр. участници в балансиращата група, от които и XXX бр. участници са групи: „XXX“ и „XXX“, като във „XXX“ са включени XXX бр. участници.

С писмо с вх. № Е-13-00-7#13 от 12.08.2024 г. „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД е предоставило информация относно хх бр. участници в балансиращата група. В допълнение е уточнено, че в стандартната балансираща група с координатор „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД участват потребители и производители на електрическа енергия.

С писма с вх. № Е-13-00-7#14 от 12.08.2024 г. и вх. № Е-13-22-21 от 30.10.2024 г. от „Електрохолд Трейд“ ЕАД е предоставена информация във връзка с възстановяване на разходи за небаланси.

С писмо с вх. № Е-13-00-7#15 от 12.08.2024 г. „Енерджи МТ“ ЕАД е предоставило информация относно XXX бр. участници в балансиращата група.

С писма с вх. № Е-13-00-7#16 от 13.08.2024 г. и № Е-13-00-7#28 от 05.11.2024 г. от „Проакт“ ООД е предоставена информация във връзка с възстановяване на разходи за небаланси.

С писмо с вх. № Е-13-00-7#17 от 13.08.2024 г. „Сток Енерджи“ ЕООД е предоставило информация относно XXX бр. участници в балансиращата група.

С писмо с вх. № Е-13-00-7#21 от 30.08.2024 г. ЕСО ЕАД е предоставило информация за възстановените суми на търговските участници/координатори на балансираща група на основание на реализиран финансов излишък от ЕСО ЕАД на 19.05.2024 г. във връзка с извършен от дружеството вторичен сетълмент за дата 19.05.2024 г., в изпълнение на Решение на КЕВР по Протокол № 186 от 28.06.2024 г., т. 1.

В съответствие с разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) за резултатите от извършената проверка са **съставени 15 бр. констативни протоколи** и същите са **връчени на 22.11.2024 г.** на представители на проверяваните дружества.

В законоустановения срок от „Синергон Енерджи“ ООД, „Електрохолд Трейд“ ЕАД, „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД, „Сток Енерджи“ ЕООД, „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, „Електрохолд Продажби“ ЕАД, „ЕВН Трейдинг Саут Ййст Юръп“ ЕАД, „Ел Бонус“ ЕООД, „Проакт“ ООД, „РИТЪМ-4-ТБ“ ООД, „Енерджи Съплай“ ЕООД, „Номад Енерджи Къмпани“ ЕООД и „Енергео“ ЕООД не са постъпили обяснения от проверяваните дружества.

С писмо с вх. № Е-13-135-14 от 28.11.2024 г. „Енерджи МТ“ ЕАД е предоставило

писмени обяснения във връзка отразените в Констативен протокол № Е-27 от 19.11.2024 г. констатации от извършената проверка.

С писмо с вх. № Е-13-00-7#30 от 29.11.2024 г. „Ф Инвест“ ЕООД е предоставило писмени обяснения във връзка отразените в Констативен протокол № Е-28 от 19.11.2024 г. констатации от извършената проверка.

II. Анализ на предоставените данни

Необичайно високите разходи на координаторите на балансиращи групи се дължат основно на високите цени на балансиращата енергия, в резултат на огромния недостиг на ЕЕС за интервалите на доставка от 8:00 ч. до 18:15 ч. на 19.05.2024 г. и на приложената корекция с коефициента по чл. 8, ал. 4 от Методиката за определяне на цени на балансиращата електрическа енергия (Методиката). В тази връзка разходите и съответно приходите на координаторите на балансиращи групи достигат екстремни нива, като в останалите дни от месеца, като цяло, не се наблюдават толкова високи стойности. Това е довело до необходимостта от извършване на вторичен сетълмент за горепосочената дата.

Във връзка с гореизложеното с доклад с вх. № Е-Дк-779 от 27.06.2024 г. относно финансов излишък за независимия преносен оператор от балансиращия пазар и съгласно решение на КЕВР по Протокол № 186 от 28.06.2024 г., т. 1, ЕСО ЕАД е извършило вторичен сетълмент за датата 19.05.2024 г., при който при калкулациите само на задълженията на пазарните участници е използвана цена, изчислена по реда на Методиката, като за сетълмент периодите, за които се прилага чл. 8, ал. 4 от същата, е приложен и допълнителен коефициент $Kp_{s11} = \frac{50}{|CH_s|}$, отразяващ компенсация във връзка с реализирания финансов излишък от оператора на преносната система на 19.05.2024 г.

В резултат на извършения преглед и анализ на предоставената от дружествата информация се установи следното:

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД, „Енерджи Съплай“ ЕООД и „Енергео“ ЕООД не са начислявали допълнителни разходи на членове на своите балансиращи групи извън предвидените по действащи договори преди 19.05.2024 г., т.е. дружествата не са прехвърляли допълнителни разходи към своите клиенти и съответно не са начислявали и/или възстановявали суми за тези допълнителни разходи към участници в своите балансиращи групи. „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е предоставило информация относно XXX бр. участници в балансиращата група. В допълнение е изложило, че независимо увеличените си разходи за балансиране като координатор на балансираща група, за 19.05.2024 г. дружеството не е начислило на участниците в балансиращата група никакви допълнителни суми, освен договорената цена за балансиране. „Енергео“ ЕООД е посочило, че въпреки ценовата аномалия на балансиращия пазар от дата 19.05.2024 г. дружеството не е прехвърляло този допълнителен разход към своите клиенти и съответно не е начислявало и/или възстановявало суми за този допълнителен разход към участници в своята балансираща група. „Енерджи Съплай“ ЕООД е посочило, че в качеството му на координатор на балансираща група, дружеството не е начислявало допълнителни разходи на членове на неговата балансираща група за 19.05.2024 г. извън предвидените по действащи договори преди тази дата. Също така е изложено, че дружеството е спазило договорите си с клиенти и не е начислило, респективно не дължи възстановяване на разходи за небаланс за периода на проверката.

„РИТЪМ-4-ТБ“ ООД е възстановило суми към XXX % от членовете на балансиращата си група – тези, които са издали кредитни известия. Към останалите предстои възстановяване след предоставяне на кредитни известия. Компенсации се изплащат към участниците, в случаите когато стойността на небаланс за дата 19.05.2024 г. е била отразена и заплатена от тях, съгласно клаузите на сключените договори, а в случаите когато такава клауза не е била предвидена в договора, сключен между участник

и „РИТЪМ-4-ТБ“ ООД, цялата стойност на небаланса за посочената дата е била поета финансово от „РИТЪМ-4-ТБ“ ООД. Дружеството е изложило, че срокът, в който ВЕИ производителите следва да издадат своите фактури като доставчици, е 12-то число на месеца, следващ месеца на доставка. Съгласно търговски отношения с участниците в балансиращата група на „РИТЪМ-4-ТБ“ ООД, дружеството е отправило искане съответните участници да издадат кредитни известия с цел тези от тях, които са физически лица, да не бъдат ощетявани с допълнително начисляване на данък добавена стойност. Всички участници, на които дружеството е начислило допълнителни разходи за небаланс за дата 19.05.2024 г., са посочени в приложения към писмото списък и съответно са уведомени по електронна поща и телефон за компенсацията, която трябва да отразят в съответния счетоводен документ. „РИТЪМ-4-ТБ“ ООД е изложило, че компенсации е възможно да бъдат изплатени към участниците, в случаите когато стойността на небаланса за дата 19.05.2024 г. е била отразена и заплатена от тях съгласно клаузите на сключените договори с дружеството. В случаите, когато такава клауза не е била предвидена в договора, сключен между участник и дружеството, цялата стойност на небаланса за посочената дата е била поета финансово от „РИТЪМ- 4-ТБ“ ООД. Към момента от общо ххх броя членове на балансиращата група, уведомени за компенсацията, в „РИТЪМ-4-ТБ“ ООД са получени счетоводни документи от общо ХХХ члена. Реално счетоводно са си отразили компенсацията от уведомени ХХХ броя членове общо ХХХ бр. или ХХХ % от уведомените и трябващи да получат компенсация, което отговаря на ХХХ % от общата сума за възстановяване. По данни от ЕСО ЕАД, възстановената сума към дружеството е в размер на ХХХ лв. „РИТЪМ-4-ТБ“ ООД е възстановило на своите клиенти обща сума в размер на ХХХ лв.

„Номад Енерджи Къмпани“ ЕООД има само един член, заплащащ разходите си за балансиране с оглед на сключен договор за балансиране. Съгласно сключените комбинирани договори за покупко-продажба и членство в балансираща група всички останали членове не заплащат разходи за балансиране и съответно разходите за балансираща енергия са за сметка на координатора. Дружеството е предоставило информация за ХХХ бр. участници в балансиращата група. В допълнение е изложило, че в балансиращата група на „Номад Енерджи Къмпани“ ЕООД, в качеството му на координатор, само един член ХХХ заплаща разходите си за балансиране с оглед на сключен Договор за балансиране ХХХ от ХХХ г. Съгласно сключените комбинирани договори за покупко-продажба и членство в балансираща група всички останали членове не заплащат разходи за балансиране и съответно разходите за балансираща енергия са за сметка на координатора. По данни от ЕСО ЕАД, възстановената сума на дружеството е ХХХ лв. „Номад Енерджи Къмпани“ ЕООД е възстановило на ХХХ лв.

„Сток Енерджи“ ЕООД е предоставило информация относно ХХХ бр. участници в балансиращата група. Дружеството е посочило, че при така създалата се ситуация с екстремните цени от финансовия сетълмент за месец май 2024 г., „Сток Енерджи“ ЕООД е издало фактури (№ ХХХ, № ХХХ и № ХХХ) с действителните количества енергиен недостиг и единична цена от ХХХ лв./MWh. След извършеното преизчисление на цените от страна на ЕСО ЕАД, съгласно решение на КЕВР по Протокол № 186 от 28.06.2024 г., взимайки предвид коригираните данни за 19.05.2024 г., „Сток Енерджи“ ЕООД е издало дебитни известия (№ ХХХ, № ХХХ и № ХХХ) към вече издадените фактури за енергиен недостиг за месец май. Фактури за реализиран небаланс са издадени само на дружества, които са преки членове на балансиращата група на координатора и имат сключени отделни договори за балансиране. В заключение дружеството е посочило, че извънредни разходи за балансиране не са фактурирани на непреки членове на групата със сключени комбинирани договори. По данни на ЕСО ЕАД, възстановената сума към „Сток Енерджи“ ЕООД е ХХХ лв.

„Синергон Енерджи“ ООД е предприело действия за възстановяване на заплатени

от членовете на съответната балансираща група разходи за небаланси, като възстановяването на заплатените небаланси се приспадат от фактурите за балансиране, които се издават на производителите, присъединени в балансиращата група на дружеството. Дружеството е изложило, че към дата 19.09.2024 г. са предприети действия за възстановяване на заплатени от членовете на съответната балансираща група разходи за небаланси във връзка с решение на КЕВР по Протокол № 186/28.06.2024 г., т. 1. „Синергон Енерджи“ ООД е предоставило информация относно XXX бр. участници в балансиращата група. В допълнение с писмо вх. № Е-13-00-7#27 от 31.10.2024 г. дружеството е изложило, че реално генерираният разход на дружеството за XXX и XXX за 19.05.2024 г. преди коригирания сетълмент е в размер на XXX лв. Сумата от XXX лв., посочена в данните, предоставени от дружеството, представлява разхода за балансиране, който е фактуриран на клиентите за 19.05.2024 г. Разликата между реално реализирания разход и фактурирания такъв към клиентите е в размер на XXX лв. - загуба, която е поело „Синергон Енерджи“ ООД, преди да бъдат възстановени средства от ЕСО ЕАД. Възстановената сума от ЕСО ЕАД към „Синергон Енерджи“ ООД, след коригиране на сетълмента, възлиза на XXX лв. и от тази сума: XXX лв. е частично покриване на поетите от „Синергон Енерджи“ ООД загуби по подписан договор за изкупуване на електрическа енергия с XXX, на които не са начислявани допълнителни разходи за балансиране; XXX лв. е частично покриване на поетите от „Синергон Енерджи“ ООД загуби по подписан договор за изкупуване на електрическа енергия с XXX, на които не са начислявани допълнителни разходи за балансиране; XXX лв. е частично покриване на поетите от „Синергон Енерджи“ ООД загуби по подписан договор за изкупуване на електрическа енергия с XXX, на които не са начислявани допълнителни разходи за балансиране; XXX лв. са възстановени на посочените от дружеството в предходната справка производители на електрическа енергия; XXX лв. частично покриват поетите от „Синергон Енерджи“ ООД загуби за деня за посочените от дружеството производители на електрическа енергия, формирани от разликата между реалните разходи на дружеството и фактурираните (след приспадане на възстановените средства, посочени по-горе, а именно XXX лв.) суми на клиенти. В заключение е изложено, че съгласно предоставената информация дружеството е възстановило съответните суми на съответните производители в пълен размер след коригирания сетълмент на ЕСО ЕАД. От „Синергон Енерджи“ ООД са предоставени: справки за разходите за балансиране на XXX, XXX, XXX, XXX и на XXX.

Голяма част от участниците в групата на „ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юръп“ ЕАД (ТСЕЕ) са с договорни условия, при които разходът за балансиране е включен в предлаганата от дружеството цена и за този тип клиенти не са издавани фактури за недостиг, следователно не са издавани и кредитни известия, поради което допълнителната тежест от по-високия от предвидения разход за балансиране за месец май 2024 г. е за сметка на дружеството. „ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юръп“ ЕАД е предоставило информация относно XXX бр. участници в балансиращата група. В допълнение е изложило, че предоставената справка за възстановени суми за допуснат небаланс от търговските участници, включени в балансиращата група на ТСЕЕ, се отнася за периода 01.05.2024 г. – 31.05.2024 г., за който на определената група - участниците в балансиращата група на ТСЕЕ, са издадени кредитни известия за коригиране на начислените небаланси съгласно постъпила справка от ЕСО ЕАД от 12.07.2024 г. Разходът за недостиг по фактури, издадени от ЕСО ЕАД на ТСЕЕ, е на стойност XXX лв. без ДДС, а след приспадатите кредитни известия възлиза на XXX без ДДС. Изпратената от „ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юръп“ ЕАД справка включва участниците в балансиращата група на XXX, за които разходът за балансиране не е включен в цената и същият е в размер XXX лв.

„Ф Инвест“ ЕООД е предоставило информация относно XXX бр. участници в

балансиращата група. В допълнение е изложило, че в таблицата за „Начислени и възстановени суми за допуснат небаланс на участниците в балансиращата група за 19.05.2024 г.“ са отразени съответните суми за участниците в балансиращата група според търговските условия на договорите за балансиране, както следва:

- За участниците с договори, при които разходът за балансиране се изчислява по методика, начислената сума е за индивидуалните количества недостиг, умножени по съответните цени за балансираща енергия, преди корекцията с решение на КЕВР. Възстановената сума за тези участници е калкулирана за същите количества по разликата между първоначалната цена и тази след прилагането на коригиращия коефициент. За тези участници са издадени и кредитни известия за съответните суми. За тази група участници в колона основание е записано „методика“;

- За участниците с договори с фиксирана цена за балансиране дружеството е изпълнило сключените търговски договори, като издадените фактури за месец май са според условията на договора;

- За участниците с договори, при които разходът за балансиране е включен в цената за изкупуване, не са издадени фактури за балансиране.

По данни на ЕСО ЕАД, възстановената сума към „Ф Инвест“ ЕООД е XXX лв. Дружеството е възстановило на своите клиенти сумата от XXX лв.

Съгласно предоставените с писмо с вх. № Е-13-00-7#30 от 29.11.2024 г. писмени обяснения във връзка констатациите отразени в Констативен протокол № Е-28 от 19.11.2024 г. „Ф Инвест“ ЕООД е изложило, че на 12.07.2024 г. дружеството е получило ревизиран повторен сетълмент от ЕСО ЕАД за 19.05.2024 г. В повторния сетълмент на ЕСО ЕАД са преизчислени цените и съответните задължения на координатора на балансиращата група по отношение на периодите на сетълмент, в които са налице задължения от балансиращата група от независимия преносен оператор за небаланс недостиг. Повторният сетълмент е следствие на решението на КЕВР от 28.06.2024 г. С решението си КЕВР задължава ЕСО ЕАД, само за дата 19.05.2024 г., да приложи допълнителен коефициент при изчисляване на дължимата сума за небаланс от страна на съответния координатор на балансираща група, като по този начин реално се получават различни цени за небаланс недостиг и излишък в даден период на сетълмент. Съгласно решението на КЕВР не се преизчисляват и не се коригират сумите, съставляващи вземания на съответен координатор от ЕСО ЕАД. В резултат на повторния сетълмент на балансиращата група на „Ф Инвест“ ЕООД, ЕСО ЕАД възстанови сума в размер на XXX лв. След получаването на повторен сетълмент от ЕСО ЕАД, правно обосновано, като координатор на балансираща група дружеството е приложило повторен сетълмент в балансиращата си група за 19.05.2024 г., при стриктното спазване на заложената корекция в ревизирания сетълмент на ЕСО ЕАД, а именно:

- дължимата сума за небаланс недостиг на участниците в групата, спрямо които се прилага методиката за разпределение на разходите за небаланс, е преизчислен по цена, определена от ЕСО ЕАД в повторния сетълмент. Разликата между първоначално начислените задължения за небаланс за съответните периоди на сетълмент и начислените суми за същия небаланс с преизчислената нова цена от ЕСО ЕАД е възстановена на съответните участници в балансиращата група. Следвайки подхода на ЕСО ЕАД, който се основава на решението на КЕВР, „Ф Инвест“ ЕООД е възстановило изцяло на съответните участници в групата, платените от тях в повече суми за съответните сетълмент периоди. В изпълнение на решението на КЕВР, вземанията за небаланси на участници в групата не са засегнати и не са коригирани. Изчислените суми за възстановяване, съгласно повторния сетълмент на ЕСО ЕАД, са заплатени изцяло от „Ф Инвест“ ЕООД на всеки от съответните участници в групата. Като доказателство за предприетите от дружеството действия „Ф Инвест“ ЕООД представя в допълнение към информацията и справка по участници в групата, спрямо които, съгласно установените договорни отношения между

координатор и участник към м. май 2024 г., е приложена Методиката за разпределение на разхода за небаланс. В справката е предоставена информация за небаланса на съответния участник, разхода за небаланс (физически небаланс по обявената цена за този небаланс от ЕСО ЕАД за съответния сетълмент период) преди корекцията от ЕСО ЕАД и разхода за небаланс след корекцията от ЕСО ЕАД (физически небаланс по обявената коригирана цена за този небаланс от ЕСО ЕАД за съответния сетълмент период).

- през м. май 2024 г. в балансиращата група на „Ф Инвест“ ЕООД, са налице и участници, с които координаторът е в договорни отношения при следните търговски условия: договорен фиксиран разход за небаланс или разход за небаланс, включен в договорената фиксирана цена на електрическа енергия. За тези две групи участници „Ф Инвест“ ЕООД е изложило, че е спазило изцяло договорните си задължения. Като координатор на балансираща група дружеството е поело финансовия риск на търговските договори към тези XXX групи участници и е заплатило за своя сметка разходите от предизвикания от всеки участник небаланс, независимо от формираните високи цени от ЕСО ЕАД. В тези случаи са спазили изцяло търговските договори и съответно няма правно основание за разпределяне, към тези две групи участници, на суми в резултат на корекцията, свързана с повторния сетълмент на ЕСО ЕАД за 19.05.2024 г. Двете категории участници в балансиращата група също са посочени в приложената справка. В заключение „Ф Инвест“ ЕООД е заявило, че:

- в последващо изпълнение на решението на КЕВР от 28.06.2024 г. стриктно е спазило неговите изисквания и правно обосновано е възстановило подлежащите на възстановяване суми на участниците в балансиращата група след повторния сетълмент на ЕСО ЕАД за 19.05.2024 г.;

- коректно и пунктуално е спазило сключените търговски договори с всички участници в балансиращата група;

- изпълнява стриктно и изцяло изискванията на ЗЕ и подзаконовите нормативни актове, включително ПТЕЕ и Методиката за определяне на цени на балансиращата електрическа енергия.

„Електрохолд Продажби“ ЕАД е предоставило информация относно XXX бр. участници в балансиращата група. В предоставената справка дружеството е пояснило, че основанието за начислен небаланс е индивидуален договор с клиента за изкупуване на електрическа енергия, Общите условия на договорите за участие в стандартна балансираща група с координатор „Електрохолд Продажби“ ЕАД или Методиката на изчисление и разпределение на небалансите в стандартната балансираща група на „Електрохолд Продажби“ ЕАД. Възстановената сума на дружеството от ЕСО ЕАД е XXX лв., от които възстановени от „Електрохолд Продажби“ ЕАД към клиенти са XXX лв.

„Ел Бонус“ ЕООД е пояснило, че общата сума на заплатените от „Ел Бонус“ ЕООД към ЕСО ЕАД количества недостиг за дата 19.05.2024 г. възлиза на XXX MWh. За същите количества, ЕСО ЕАД, в изпълнение на Решение на КЕВР от 28 юни 2024 г., е извършило вторичен сетълмент и е преизчислило по коригирани цени задълженията на „Ел Бонус“ ЕООД към същата дата (приложен еднократен компенсаторен механизъм). Начислените суми представляват изчислените към клиентите суми само за разпределения им нетиран индивидуален недостиг за 19.05.2024 г. (без количествата за излишък) преди прилагането на компенсаторния механизъм и в пропорцията, в която е договорено разпределението на месечния разход за увеличеното балансиране за м. май 2024 г. между страните. Също така дружеството информира, че не целят разход на търговеца за м. май 2024 г. и ден 19-ти за предоставяне на услугата балансиране е начислен на клиентите, като една не малка част от него е поета от „Ел Бонус“ ЕООД. Дружеството индивидуално е договорило със своите клиенти участие в определена пропорция в тежестта на месечния разход за увеличено балансиране за м. май 2024 г. и е поело част от тежестта. Дружеството е изложило, че в същата пропорция, и съгласно постигнатите договорки,

впоследствие е изчислена и сумата по кредитните известия към клиентите му, след получаване на изплатените суми от приложения компенсаторен механизъм от ЕСО ЕАД за конкретния ден. Допълва и че всички фактурирани суми за увеличено балансиране за м. май 2024 г. и всички суми по издадените кредитни известия са потвърдени и съгласувани между страните посредством подписване на индивидуални анекси и/или споразумения помежду им. За ХХХ, състояща се от малки ФЕЦ, които не са задължени за индивидуално прогнозиране, не попадат в обхвата на чл. 100, ал. 6 от ЗЕ, функционират на свободен пазар или са под 1 MW като инсталирана мощност, се прогнозират групово и по тази причина със същите се подписват споразумения, тъй като за тях не е възможно изчисляването на индивидуален излишък и недостиг (индивидуален небаланс) както на месечна база, така и за конкретен ден, вкл. 19.05.2024 г. Начисленият небаланс е посочен само обобщено на ниво ХХХ за 19.05.2024 г и то само за количествата за недостиг за този ден. Дружеството е посочило, че кредитните известия в предоставената от дружеството таблица за ХХХ са издадени на база постигнати и подписани споразумения между страните. „Ел Бонус“ ЕООД заявява, че има клиенти, които нямат реализиран недостиг/небаланс за 19.05.2024 г. и/или на които не са начислявани суми за увеличено балансиране за м. май 2024 г., в т.ч. и за 19.05.2024 г. и съответно впоследствие не са им възстановявани суми за тази дата. За тях съответно няма и допълнителни анекси/споразумения. За всички останали клиенти, както е посочено, са подписани анекси и/или споразумения, с които страните са се съгласили с фактурирания разход за балансиране за м. май 2024 г. и са приели сумите за възстановяване по издадените кредитни известия, потвърждавайки съгласие с окончателното уреждане на взаимоотношенията им и липсата на насрещни търговски претенции помежду им. По данни от ЕСО ЕАД, възстановената сума към „Ел Бонус“ ЕООД е ХХХ лв., от които дружеството е възстановило към клиенти сумата от ХХХ лв.

В стандартната балансираща група с координатор **„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД** участват потребители и производители на електрическа енергия, за които в зависимост от сключените договори е приложима една от следните две възможности: когато отклоненията от заявените количества електрическа енергия за всеки период на сетълмент в дневните графици за доставка и тяхното заплащане се уреждат от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, като всички разходи и приходи по балансирането са за сметка на координатора, тогава на членовете на стандартната балансираща група, сключили договор при тези условия, не са начислявани, съответно възстановявани суми за небаланс; когато отклоненията от заявените количества електрическа енергия за всеки период на сетълмент в дневните графици за доставка и тяхното заплащане се уреждат между участника в балансиращата група и координатора, като последният определя и изчислява небалансите на участника съгласно Принципи за разпределение на небалансите между участниците в стандартната балансираща група на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, публикувани на интернет страницата на координатора, тогава в зависимост от небаланса (недостиг или излишък) координаторът изчислява за всеки участник среднопретеглена цена за енергиен небаланс, за всеки отчетен месец, на база на която координаторът и участникът издават фактури за дължимите суми за енергиен небаланс. На членовете, на стандартната балансираща група, които поемат за своя сметка разходите и приходите от реализираните небаланси, „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД е издало нови фактури за недостиг за м. май 2024 г. вследствие на извършения вторичен сетълмент от ЕСО ЕАД за дата 19.05.2024 г. Също така в балансиращата група съществуват и членове, при които се изменя среднопретеглената цена за излишък за месец май 2024 г., в резултат на което от тяхна страна, са издадени нови фактури към „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД за м. май 2024 г. Дружеството е предоставило информация относно ххх бр. участници в балансиращата група и видно от приложената справка същото е намалило задълженията на съответните членове на балансиращата група, като

общият размер на сумата, подлежаща на възстановяване, е XXX лв. В тази връзка „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД е предприело действия по възстановяване на заплатени разходи за небаланс от съответните членове на балансиращата си група във връзка с решението на КЕВР по Протокол № 186 от 28.06.2024 г., т. 1.

В „Енерджи МТ“ ЕАД са налице различни варианти на договорите за предоставяне на услугите по балансиране, като разпределението на разходите за балансиране може да бъде предмет на отделен договор, или да бъде част от формула, или да бъде определено като фиксирана цена по договори за изкупуване и доставка. След като са информирани всички членове на балансиращите групи на „Енерджи МТ“ ЕАД за създалата се ситуация, с някои от тях са сключени писмени споразумения, по които са прехвърлени част от реалния им разход за балансиране за този месец. След корекцията на сетълмента от ЕСО ЕАД за дата 19.05.2024 г., „Енерджи МТ“ ЕАД е преизчислило резултата на всички клиенти, на които е бил начислен допълнителен небаланс във връзка с цените на ЕСО ЕАД преди корекцията и са били издадени съответни кредитни известия. Изчислен е разходът за небаланс след корекциите от ЕСО ЕАД и издадените от тях кредитни документи. С част от върната сума от ЕСО ЕАД е покрит първоначален разход за небаланс от клиенти и производители, чийто небаланс е фиксиран или включен в цената и реално е за сметка на „Енерджи МТ“ ЕАД. Също така са издадени и кредитни известия за преизчисляване на резултата на клиентите, на които е бил начислен допълнителен разход за небаланс за месец май 2024 г. „Енерджи МТ“ ЕАД е предоставило информация относно XXX бр. участници в балансиращата група. В приложената към писмото таблица е предоставена информация за целия начислен от дружеството разход за небаланс за месец май 2024 г. и всички издадени от „Енерджи МТ“ ЕАД кредитни известия за възстановяване на суми след направената от ЕСО ЕАД промяна на сетълмент за дата 19.05.2024 г. Няма отделно изчислен и начислен небаланс за всеки отделен ден, а изчислената сума за небаланс на всеки клиент, на който съгласно сключения договор се начислява небаланс, същият е на база месечен резултат и съответно месечна цена. След корекцията на сетълмента от ЕСО ЕАД за дата 19.05.2024 г., „Енерджи МТ“ ЕАД е преизчислило резултата на всички клиенти, на които е бил начислен допълнителен небаланс във връзка с цените на ЕСО ЕАД преди корекцията и са били издадени съответни кредитни известия. За по-голяма яснота на данните за месец май 2024 дружеството е направило и рекапитулация в приложена към писмото таблица, като в нея е и изчислен разходът за небаланс общо за стандартната група и за комбинираната група, като за стандартната разходът за небаланс е разликата между цената на ЕСО ЕАД за излишък или недостиг за съответния сетълмент период и цената на БНЕБ за същия период, умножена по количеството излишък или недостиг за този сетълмент период, а за комбинираната група е разликата между цената на ЕСО ЕАД за излишък или недостиг за съответния сетълмент период и цената на „Национална електрическа компания“ ЕАД по чл. 73 от Правила за търговия с електрическа енергия за същия период, умножена по количеството излишък или недостиг за този сетълмент период. Изчислен е разходът за небаланс след корекциите от ЕСО ЕАД и издадените от тях кредитни документи и съгласно данните от приложената таблица е показано колко небаланс е фактуриран за месеца и съответно стойността на кредитните известия. Възстановената сума от ЕСО ЕАД към „Енерджи МТ“ ЕАД е в размер на XXX лв. Дружеството е възстановило към клиентите си обща сума в размер на XXX лв.

Съгласно предоставените с писмо с вх. № Е-13-135-14 от 28.11.2024 г. писмени обяснения във връзка констатациите отразени в Констативен протокол № Е-27 от 19.11.2024 г. „Енерджи МТ“ ЕАД е изложило, че потвърждава направените констатации кореспондират с предоставената от дружеството информация и данни относно размера на сумите, възстановени към клиентите му. Дружеството е посочило, че небалансите по сключените от него като лицензиант договори в м. май. 2024 г. и конкретно за дата

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Друмев. Във връзка със заповеди от 05.08.2024 г. и 27.09.2024 г. и на съответните основания на ЗЕ, е извършена извънредна проверка на посочените дружества. Тя е във връзка с предприети от тяхна страна действия по възстановяване на заплатени от членовете на съответните балансиращи групи разходи за небаланс във връзка с приетото от Комисията решение по Протокол № 186 от 28.06.2024 г., т. 1.

Изискана е информация от всички дружества, която е представена и подробно описана в доклада. П. Друмев поясни, че ще представи само някои акценти от проверката.

По отношение на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД и „Енерджи Съплай“ ЕООД е установено е, че дружествата не са начислявали допълнителни разходи на членовете на своите балансиращи групи, т.е. те са поели разходите за своя сметка, като след възстановяването им те са си ги възстановили.

„РИТЪМ-4-ТБ“ ООД е възстановило суми за XXX % от членовете на балансиращите му групи. „Номад Енерджи Къмпани“ ЕООД е начислило разходи само на един свой клиент и това е XXX, тъй като по договор само това дружеството заплаща разходите си за балансиране. След възстановяването от страна на ЕСО ЕАД, дружеството е възстановило XXX сумата от XXX лв.

„Сток Енерджи“ ЕООД е начислило разходи на xxx свои клиента, като е издало съответните фактури. След възстановяването е издало и дебитни известия, с което е възстановило тези суми.

При „Синергон Енерджи“ ООД цифрата е по-голяма: XXX броя участници. След възстановяване на сумите от ЕСО ЕАД, дружеството е възстановило надвзетите суми в пълен размер на всички участници.

„ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юръп“ ЕАД е представило информация за XXX бр. свои клиенти, тъй като е поело разходите за останалите. Издадени са кредитни известия за тези клиенти и те са възстановени.

На някои от клиентите си „Ф Инвест“ ЕООД е начислявало разходи, а на други не, като това зависи от сключените договори за балансиране и изкупуване. На съответните участници начисляваните суми са изцяло възстановени, след като това е направено от ЕСО ЕАД.

„Електрохолд Продажби“ ЕАД е възстановило на клиенти сума, която е в размер на XXX лв. Отново за част от клиентите има начисляване, а за други няма.

При „Ел Бонус“ ЕООД след възстановяване на сумите са сключени съответни допълнителни анекси и споразумения, с които участниците и лицензионното дружество са уредили финансовите си взаимоотношения. Възстановени са XXX лв.

При „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД има XXX участника, на които са начислявани суми за небаланс, които са възстановени.

След корекцията от ЕСО ЕАД, „Енерджи МТ“ ЕАД е преизчислило резултата на всички клиенти, на които е бил начислен допълнителен небаланс и са издадени съответните кредитни известия.

Същата е ситуацията при „Проакт“ ООД.

При „Електрохолд Трейд“ ЕАД част от разходите са поети от дружеството, а за останалите са възстановени разходите за балансиране на съответните членове, на които са начислявани.

Изводите са, че в изпълнение на решението на КЕВР ЕСО ЕАД е извършило вторичен сетълмент. Решението е изпълнено и дружеството е възстановило съответните суми към търговците. Видно от представените документи, част от търговците са разпределили разходите за небаланс на своите клиенти, след което са информирали членовете на балансиращата група за необходимостта от издаване на съответните данъчни документи за възстановяване на извършените разходи, след което са извършили

съответните прихващания и плащания. По-голямата част от проверяваните търговци не са прехвърляли разходи към участниците в балансиращата група, като разходите са останали в тежест на самия търговец. След възстановяване на заплатените разходи от страна на ЕСО ЕАД, сумите са останали в полза на търговеца и са покрили извършените от него разходи.

П. Друмев допълни, че едно от дружествата е уведомило всички свои участници, на които е начислявало суми, че следва да издадат съответните документи, т.е. кредитни известия, но някои от клиентите не са го направили и това е пречка сумите да бъдат възстановени. Този процент е много малък.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги от м. ноември 2023 г., работната група предлага на Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

Ив. Н. Иванов каза, че иска да се направи рекапитулация дали има много невъзстановени средства. Докладвано е, че „РИТЪМ-4-ТБ“ ООД е възстановило суми само за ХХХ %. Какво ще следва оттук нататък за дружеството?

П. Друмев отговори, че точно затова е обърнал внимание, че част от клиентите оспорват първоначалната фактура, като някои от тях правят това и в съда. Те отказват да признаят първоначалната фактура и отказват да издадат кредитно известие. Без съответния документ дружеството няма как да извърши плащането и в това е проблемът.

Ив. Н. Иванов обобщи, че проверката показва, че съответните координатори на балансиращи групи в момента не могат да бъдат уличени, че не са възстановили сумите. Важно е това да бъде уточнено.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги от м. ноември 2023 г.,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1353 от 05.12.2024 г. относно извънредна проверка на „Синергон Енерджи“ ООД, „Електрохолд Трейд“ ЕАД, „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД, „Сток Енерджи“ ЕООД, „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, „Електрохолд Продажби“ ЕАД, „ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юрп“ ЕАД, „Ел Бонус“ ЕООД, „Енерджи МТ“ ЕАД, „Ф Инвест“ ЕООД, „Проакт“ ООД, „РИТЪМ-4-ТБ“ ООД, „Енерджи Съплай“ ЕООД, „Номад Енерджи Къмпани“ ЕООД и „Енергео“ ЕООД относно предприети от дружествата действия по възстановяване на заплатени от членовете на съответните балансиращи групи разходи за небаланси.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой

Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-1374 от 06.12.2024 г. относно **планова проверка на „Топлофикация Русе“ АД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-281 от 09.10.2024 г., изменена със Заповед № 3-Е-329/ 12.11.2024 г.**

В изпълнение на Ваша Заповед № 3-Е-281 от 09.10.2024 г., изменена със Заповед № 3-Е-329/12.11.2024 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, т. 1 и т. 2, чл. 76, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация беше извършена планова проверка по документи на „Топлофикация Русе“ АД.

Предмет на проверката е изпълнение на условията на:

- Лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, изменена с Решение № И1-Л-029-03 от 14.05.2003 г., № И2-Л-029-03 от 22.01.2007 г., № И3-Л-029 от 23.12.2019 г., № И4-Л-029 от 15.02.2024 г.

- Лицензия № Л-030-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, изменена с Решение № И1-Л-030-05 от 14.02.2005 г., № И2-Л-030-05 от 22.01.2007 г.

Плановата проверка беше извършена в съответствие с утвърдена Работна програма за извършване на планова проверка на „Топлофикация - Русе“ АД.

I. ИЗИСКАНА И ПРЕДОСТАВЕНА ИНФОРМАЦИЯ

С писмо изх. № Е-14-09-12/11.10.2024 г. дружеството е уведомено за предмета и срока на проверката и е изискано да предостави на Комисията следните данни, документи и информация:

1. Изпълнение на Бизнес план 2020-2024 г., приет с Решение № БП-13 от 23.12.2019 г., за периода 2020-2024 г., по месеци вкл.:

1.1 Изпълнение на производствената програма 2020 – 2024 г. (план, отчет);

- Горива по видове (включени в цените/отчетени пред МОСВ във връзка със закупуване на емисии за периода);

1.2 Изпълнение на ремонтната програма 2020 – 2024 г. (план, отчет);

1.3 Изпълнение на инвестиционната програма 2020 – 2024 г. (план, отчет);

1.4 Изпълнение на социална програма 2020 – 2024 г. (план, отчет).

2. Отчет за технико-икономическите показатели през периода 2020 – 2024 г.

3. Годишни финансови отчети за периода на проверката и справките към тях.

4. Счетоводни баланси 2020 – 2024 г.

5. Отчет за приходите и разходите 2020 – 2024 г.

6. Отчети за паричните потоци 2020 – 2024 г.

7. Прогнозни отчети за промените в капитала 2020 – 2024 г.

8. Отчети за промените в капитала за периода 2020 – 2024 г.

Забележка: Данните за 2024 година да са предварителни.

9. Справка за събираемост на вземанията от продажби на топлинна енергия (битови, стопански, бюджетни и промишлени абонати) и електрическа енергия.

10. Справка за събираемост на вземанията от продажби на топлинна енергия (битови, стопански, бюджетни и промишлени абонати) и електрическа енергия.

11. Мнимо схема на работещите съоръжения в централата с текущите параметри на натоварване към момента на проверката.

12. Справка за състоянието на топлопреносната мрежа.

13. Справка за работещите към момента на проверката абонатни станции (видове АС).

14. Справка за изпълнение на Показатели за качество на топлоснабдяването.
 - 14.1. Норми за качеството на топлинната енергия;
 - 14.2. Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия, уведомяване на потребителите за аварии и планови ремонти.
15. Справка за новоприсъединените потребители на топлинна енергия към топлопреносната мрежа (брой подадени заявления, брой извършени присъединявания, срок на обработка).
16. Копие от договор за присъединяване с потребители на топлинна енергия.
17. Справка за СЕС с намалено потребление на ТЕ с под 50% от проектната инсталирана мощност на сградата съгласно чл. 78 от НТ, писмено заявили отказ от топлинна енергия и прекратили топлоснабдяването.
18. Изпълнение на програмата за изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, които съгласно ЗЕ трябва да са собственост на лицензианта.
19. Копие на три броя фактури, с приложенията към тях, за продажба на топлинна енергия, издадени от дружеството за периода на проверката.
20. Брой и състояние на средствата за търговско и контролно измерване на електрическата и топлинна енергия.
 - 20.1. Списък по видове, план-график за периодични метрологични проверки, опис на протоколите от извършените метрологични проверки за посочените периоди.
 - 20.2. Копие от свидетелство за метрологична проверка на СТИ на изхода на топлинните магистрала на централата.
21. Взаимоотношения с потребителите:
 - 21.1. Копие от писмен договор при ОУ за доставка и продажба на топлинна енергия;
 - 21.2. Справка за постъпили жалби на потребители за периода (класифицирани по вид и основателност/неоснователност.);
 - 21.3. Справка за постъпили жалби на потребители за периода (класифицирани по вид и основателност/неоснователност);
 - 21.4. Копие от утвърдените от изпълнителния директор търговски политики за отстъпки за клиентите на „Топлофикация Русе“ АД;
 - 21.5. Правила за работа с потребителите;
 - 21.6. Справка за сключените договори на дружеството с ФДР за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия.
22. Спазване на одобрените от КЕВР публично известни общи условия и на общите условия на договорите.
23. Управленска и организационна структура на дружеството.
24. Информация за поддържаните съгласно условията на издадените лицензии застраховки, ведно с доказателства, че съответната застрахователна премия е платена и застрахователното покритие на рисковете е в сила към срока на проверката:
 - 24.1. Копие от застрахователна/и полица/и по застраховка „Имущество“;
 - 24.2. Копие от застрахователна/и полица/и по застраховка „Трудова злополука“;
 - 24.3. Копие от застрахователна/и полица/и по застраховка „Обща гражданска отговорност“.

С писмо вх. № Е-14-09-12/30.10.2024 г. дружеството е предоставило изисканите данни, документи и информация.

II. КОНСТАТАЦИИ ОТ ПРОВЕРКАТА

„Топлофикация Русе“ АД произвежда топлинна и електрическа енергия и снабдява целогодишно потребители на топлинна енергия, както за битови, така и за небитови нужди.

II.1. Основна информация, параметри на съоръженията за производство и

пренос на енергия

На производствената площадка на „Топлофикация Русе“ АД са инсталирани енергийни съоръжения с обща електрическа мощност от 420,91 MW и топлинна мощност от 1 350,61 MW.

Лицензионната си дейност дружеството изпълнява с:

- два броя ЕПГ, тип 1В-96-220, всеки с номинално паропроизводство 220 t/h, номинално налягане на прегрята пара – 95 МРа, температура на прегрята пара – 540 °С и к.п.д. 89 % при гориво въглища;
- три броя ЕПГ, тип БКЗ-220-100 ПТ2, всеки с номинално паропроизводство 220 t/h, номинално налягане на прегрята пара – 10 МРа и температура на прегрята пара – 540 °С и к.п.д. 91,6% при гориво въглища;
- два броя Турбогенератор ТГ1 и ТГ2, тип ПТ-30-90/12/1,2, с инсталирана електрическа мощност 30 MW ;
- два броя Турбогенератор ТГ5 и ТГ6 ПТ-60-90/13/1,2, с инсталирана електрическа мощност 60 MW;
- три броя Когенератор, тип W16V34SG, с инсталирана електрическа мощност 6,97 MW.

Централизираното топлоснабдяване в град Русе се осъществява чрез топлопреносна мрежа с обща дължина от 73 382 m.

Дружеството поддържа и експлоатира общо 572 бр. абонатни станции.

II.2. Констатации от работата на съоръженията към момента на проверката

Дружеството е представило топлинна схема - 3 броя мнемосхеми, на които е посочило параметрите на работата на централата. Към съответния момент е видно, че в експлоатация са един брой енергиен парогенератор №7 с производство на прегрята пара 152,87 т/ч, един брой турбогенератор №6 с производство на електроенергия 34 МВт и един работещ когенератор на природен газ с производство на електрическа енергия 6,7 МВт, работещи в зимен режим за снабдяване на потребителите с топлинна енергия.

II.3. ОТЧЕТ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2020 г. -

2024 г.

II.3.1. Изпълнение на производствената програма

Отчетни данни за периода 2020 г. – 2024 г. за производствените показатели на кондензационен Бл. №4 на „Топлофикация Русе“ АД са представени в табличен вид в Таблица 1.

Таблица 1

ОТЧЕТ ЗА ПРОИЗВОДСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОНДЕНЗАЦИОНЕН БЛОК № 4 ЗА ПЕРИОДА 2020 г. – 2024 г.						
Показатели	мярка	отчетна година				
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024
Електрическа енергия- бруто	MWh	322	153 239	262 536	0	0
Електрическа енергия за собствени нужди	MWh	43,00	18 452,7	33 038	0	0
	%	13,36	12,04	12,58	0	0
Електрическа енергия- нето	MWh	279	134 786	229 498	0	0
Калоричност на въглищата	kcal/kg	Използвано гориво - газ	4 768	4 790	0	0

Специфичен разход на условно гориво за ел. енергия	gyг/kWh	557,66	377,30	374,58	0	0
Разполагаема мощност	MWh	394471,5	0	0	0	0

За периода на Бизнес плана 2020 – 2024 г. са отчетени 416 096 MWh произведена електрическа енергия (бруто), при планирани количества за същия период 118 100 MWh. Отчетеното количество нетна електрическа енергия за съоръжението за периода е в размер на 364 563 MWh, при планирани 105 600 MW, което е около 3,45 пъти повече. Отчетеното количество разполагаемост за студен резерв за периода е 394 471,5 MWh, което е 8,5 пъти по-малко спрямо планираното количество от 3 366 600 MWh.

Причината за произведените в повече количества електрическа енергия е в по-високите равнища на цените на електрическата енергия на организирания пазар на електрическа енергия („Българска независима електроенергийна борса“ ЕАД), където дружеството реализира нетната електрическа енергия, особено за периода на втората половина на 2021 г. и 2022 г. Причината за по-малкото количество отчетена разполагаемост за студен резерв, е че от м. юли 2020 г. след изменения в Закона за енергетиката, не са провеждани търгове за закупуване на разполагаемост за студен резерв.

През периода 2020 г. – 2024 г. дружеството е използвало за изгаряне въглища с калоричност варираща от 4 768 kcal/kg до 4 790 kcal/kg, при отчетен специфичен разход на условно гориво от 377,30 gyг/kWh през 2021 г. до 374,58 gyг/kWh през 2022 г.

Отчетни данни за периода 2020 г. – 2024 г. за производствените показатели на топлофикационната част на „Топлофикация Русе“ АД са представени в табличен вид в Таблица 2:

Таблица 2

ОТЧЕТ ЗА ПРОИЗВОДСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ТОПЛОФИКАЦИОННАТА ЧАСТ ЗА ПЕРИОДА 2020 г. – 2024 г.						
Показатели	мярка	отчетна година				
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Електрическа енергия-бруто	MWh	260 791	283 274	262 234	276 742	284 911
Електрическа енергия за собствени нужди	MWh	45 310	57 609	62 640	61 638	42 922
	%	17,37	20,34	23,89	22,27	15,06
Електрическа енергия-нето, в т.ч.:	MWh	215 481	225 666	199 594	215 104	241 988
- от комбинирано производство	MWh	212 035	223 863	198 389	214 184	239 188
- от некомбинирано	MWh	3 446	1 803	1 205	920	2800
Калоричност на въглищата	kcal/kg	5 067	4 768	4 790	4 796	4 763
Специфичен разход на условно гориво за ел. енергия	gyг/kWh	331,08	329,11	322,56	306,11	265,97

Топлинна енергия - бруто	MWh	462 124	502 138	447 621	440 636	320 694
Загуби по преноса - общо	MWh	176 956	197 715	166 984	171 964	125 849
	%	38,29	39,37	37,30	39,03	39,24
Топлинна енергия за реализация-общо, в т.	MWh	285 168	304 423	280 638	268 673	194 844
- с пара	MWh	5 615	5 951	5 289	5 085	3 115
- с гореща вода	MWh	279 553	298 472	275 349	263 588	191 729
Специфичен разход на гориво за топлинна енергия	g _{yt} /kWh	173,13	172,40	185,19	187,60	186,39

За отчетния период от 2020 г. до 2024 г. за топлофикационната част на централата (която произвежда електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия) са отчетени 1 367 952 MWh брутна електрическа енергия, която е с 10,14 % по-малко спрямо планираното количество за периода от 1 522 385 MWh, отчетеното нетно количество електрическа енергия за периода е в размер на 1 087 659 MWh, което е със 7,38% по-малко спрямо планираното количество от 1 174 340 MWh.

През периода 2020 г. – 2024 г. е отчетена произведена (брутна) топлинна енергия в размер на 2 173 231 MWh, при планирано количество за същия период в размер на 2 488 095 MWh или с 12,65 % по-малко. Планираното количество топлинна енергия за реализация с топлоносител гореща вода е 1 308 690 MWh, при планирано количество в размер на 1 383 026 MWh, което е с 5,42 % по-малко, а с топлоносител пара е 25 055 MWh, при планирано количество 218 598 MWh или с 88,53% по-малко.

Основна причина за по-малкото отчетено производство на електрическа и топлинна енергия спрямо планираното е закъснялото въвеждане в експлоатация на модернизирания парогенератор ПГ №5. Същият бе планиран да работи в периода на бизнес плана, но ремонтните дейности по него се забавиха и пускането му в експлоатация се предвижда да се осъществи до края на текущата 2024 г.

При планирани технологични разходи на топлинна енергия при преноса от 35,36% през 2020 г. до 2024 г., са отчетени от 38,29% през 2020 г. до 39,24% през 2024 г.

II.3.2. Изпълнение на ремонтната програма

Обобщени данни за ремонтните дейности в „Топлофикация Русе“ АД през периода 2020 г. – 2024 г. са представени в Таблица 3:

Таблица 3

Ремонтна дейност:	2020	2021	2022	2023	2024 прогноза
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
- в топлоизточника	3 861	4 422	3 175	6 266	9 510
- в топлопреносната мрежа	949	549	531	576	625

Общо:	4 810	4 971	3 706	6 842	10 135
--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	---------------

За 2020 г. разходите за ремонти са в размер на 4 810 хил. лв., при планирани 3 542 хил. лв. (в т.ч. 360 хил. лв. за топлопреносната мрежа).

За 2021 г. разходите за ремонти са в размер на 4 971 хил. лв., при планирани 3 875 хил. лв. (в т.ч. 537 хил. лв. за топлопреносната мрежа).

За 2022 г. разходите за ремонти са в размер на 3 706 хил. лв., при планирани 2 865 хил. лв. (в т.ч. 648 хил. лв. за топлопреносната мрежа).

За 2023 г. разходите за ремонти са в размер на 6 842 хил. лв., при планирани 2 608 хил. лв. (в т.ч. 710 хил. лв. за топлопреносната мрежа).

За 2024 г. разходите за ремонти са в размер на 10 135 хил. лв., при планирани 2 822 хил. лв. (в т.ч. 710 хил. лв. за топлопреносната мрежа).

II.3.3. Изпълнение на инвестиционна програма

Обобщени данни за извършените инвестиционни дейности в „Топлофикация Русе“ АД през периода 2020 г. – 2024 г. са представени в Таблица 4 :

Таблица 4

Инвестиционна дейност:	2020	2021	2022	2023	2024 прогноза
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
- в топлоизточника	9 192	6 103	18 234	11 836	11 583
- в топлопреносната мрежа	214	79	236	599	93
Общо:	9 406	6 182	18 470	12 435	11 676

За 2020 г. разходите за инвестиции са в размер на 9 406 хил. лв., при планирани 9 000 хил. лв. (в т.ч. 500 хил. лв. за топлопреносната мрежа).

За 2021 г. разходите за инвестиции са в размер на 6 182 хил. лв., при планирани 4 910 хил. лв. (в т.ч. 500 хил. лв. за топлопреносната мрежа).

За 2022 г. разходите за инвестиции са в размер на 18 470 хил. лв., при планирани 5 790 хил. лв. (в т.ч. 400 хил. лв. за топлопреносната мрежа).

За 2023 г. разходите за инвестиции са в размер на 6 842 хил. лв., при планирани 5 360 хил. лв. (в т.ч. 400 хил. лв. за топлопреносната мрежа).

За 2024 г. разходите за инвестиции са в размер на 10 135 хил. лв., при планирани 5 800 хил. лв. (в т.ч. 400 хил. лв. за топлопреносната мрежа).

II.3.4. Изпълнение на социалната програма за периода 2020 г. – 2024 г.

	в лева				
Вид социален разход	2020	2021	2022	2023	2024
При продължително боледуване в рамките на една календарна година, съгл. протоколи утвърдени от Изп.Директор				4 510	560
Юбилеи, ритуали, погребения	22 550	1 560	8 340	36 578	1 000
Културни и спортни мероприятия	0	2 300	0		2 100
Разходи за поддръжка на почивни бази	8 969	9 866	2 386	16 680	13 768
Честване Деня на енергетика	0		15 274	19 311	17 065
Новогодишни подаръци (Премия СБКО)					
Допълнително доброволно пенсионно осигуряване				87 420	267 420
ОБЩО лева:	31 519	13 726	26 000	164 499	301 913

Социалните дейности за периода 2020 г. - 2024 г. са в общ размер на 537 657 лв., при планирани за периода 360 000 лв.

II.4.1. Отчет на технико-икономическите показатели през периода 2020 г. – 2024 г.

ОТЧЕТ

на технико-икономически показатели за периода 2020 г. - 2024 г.

№ по ред	ПОКАЗАТЕЛИ	Мярка	ОТЧЕТ 2020 г.	ОТЧЕТ 2021 г.	ОТЧЕТ 2022 г.	ОТЧЕТ 2023 г.	ОТЧЕТ 2024 г.
а	б	в	1	2	3	4	5
1.	ЕЕ бруто п-во - Топлофикационна част	МВтч	260 791	283 274	262 234	276 742	284 911
	Калоричност на въглища	ккал/кг	5 067	4 768	4 790	4 796	4 763
	Специфичен разход на гориво	gУГ/kWh	331,08	329,11	322,56	306,11	265,97
1.1.	Собствени нужди	МВтч	45 310	57 609	62 640	61 638	42922,3
	Собствени нужди	%	17,37	20,34	23,89	22,27	15,07
1.2.	ЕЕ нето - Топлофикационна част	МВтч	215 481	225 666	199 594	215 104	241 988
	- от комбинирано	МВтч	212 034	223 863	198 389	214 185	239 188
	- от принудено	МВтч	3 446	1 803	1 205	920	2 800
2.	ЕЕ бруто п-во - Блок 4	МВтч	322	153 239	262 536	0	0
	Калоричност на въглища	ккал/кг	0	4 768	4 790	0	0
	Специфичен разход на гориво	gУГ/kWh	557,66	377,30	374,58	0,00	0,00
2.1.	Собствени нужди	МВтч	43,00	18 452,7	33 038	0	0
	Собствени нужди	%	13,36	12,04	12,58	0,00	0,00
2.2.	ЕЕ нето - Блок 4	МВтч	279	134 786	229 498	0	0
	Разполагаема мощност Блок 4	МВтч	394 472	0	0	0	0
3.	Топлоенергия - бруто производство	МВтч	462 124	502 138	447 621	440 636	320 694
	Специфичен разход на гориво	gУГ/kWh	173,13	172,40	185,19	187,60	186,39

3.2.	Загуби по преноса - общо	Мвтч	176 956	197 715	166 984	171 964	125 849
	Загуби по преноса - общо	%	38,29	39,37	37,30	39,03	39,24
3.3.	Топлоенергия за реализация	Мвтч	285 168	304 423	280 638	268 673	194 844
	- промишлени организации (пара)	Мвтч	5 615	5 951	5 289	5 085	3 115
	- гореща вода	Мвтч	279 553	298 472	275 349	263 588	191 729
4.	ПРИХОДИ ВСИЧКО	хлв.	86 487	115 306	183 542	239 900	149 252
4.1.	Приходи от ЕЕ - Топлофик. част	хлв.	43 912	53 257	91 416	130 271	123 955
	- от комбинирано	хлв.	43 912	53 226	91 416	130 271	123 457
	- от принудено	хлв.		31			498
4.1.1.	Приходи от ЕЕ - Блок 4	хлв.	3 880	14 063	19 116	0	26
	- от енергия	хлв.	27	14 063	19116	0	0
	- от разполагаемост	хлв.	3 853	0	0	0	26
4.2.	Приходи от ТЕ	хлв.	19 207	19 641	21 221	22 907	17 540
	- от промишлени организации (пара)	хлв.	542	565	576	625	398
	- от гореща вода	хлв.	18 665	19 076	20 646	22 282	17 142
4.3.	Други приходи	хлв.	19 488	28 344	51 789	86 722	7 731
	- от услуги (Такса дял разпред)	хлв.	330	372	434	531	581
	- финансови приходи /лихви, обезценки/	хлв.	11 195	19 508	50 648	73 379	5 528
	"- др. приходи(от наеми,дестилир.вода,съдебни дела)	хлв.	7 963	8 464	707	12 812	1 622

№ по ред	ПОКАЗАТЕЛИ	Мярка	ОТЧЕТ 2020 г.	ОТЧЕТ 2021 г.	ОТЧЕТ 2022 г.	ОТЧЕТ 2023 г.	ОТЧЕТ 2024 г.
а	б	в	1	2	3	4	5
5.	РАЗХОДИ ВСИЧКО	хлв.	80 671	156 642	168 420	286 323	152 129
5.1.	Суровини и материали	хлв.	762	1 284	2 928	3 286	853
5.2.	Горива за производство	хлв.	40 552	50 810	82 888	60 488	57 204
5.3.	Купена ел.енергия	хлв.	336,35	411	790	520	351
5.4.	Външни услуги, вкл "Такса дял разпред"	хлв.	970	1 085	1 121	1 080	330
5.5.	Разходи за поддръжка	хлв.	1 894	2 690	3 605	16 849	5 996
5.6.	Разходи за закупуване на квоти	хлв.	11 320	28 218	34 844	18 881	22 407
5.7.	Амортизации	хлв.	5 363	4 806	3 625	3 782	4 701
5.8.	Заплати	хлв.	6 094	6 983	8 670	10 539	10 990
5.9.	Социално осигуряване	хлв.	1 542	1 763	2 208	2 662	3 094
5.10.	Социални разходи (СБКО)	хлв.	32	14	26	164	
5.11.	Други разходи, в т.ч:	хлв.	5 315	50 388	15 679	151 808	34 145
5.12.	Финансови разходи (лихви,комисионни и др.)	хлв.	6 491	8 190	12 036	16 264	12 057
6.	ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ	хлв.	5 816	-41 336	15 122	-46 423	-2 877
	Финансиране	хлв.	72	68	997	109	79
	в т.ч.: - от субсидии	хлв.					

	- от друго финансиране	хлв.	72	68	997	109	79
7.	СЧЕТОВОДЕН финансов резултат	хлв.	5 887	-41 268	16 119	-46 313	-2 798
7.1.	Средна продажна цена на ЕЕ - Т.ч.	лв/МВтч	203,79	236,00	458,01	605,62	512,23
	- от комбинирано производство	лв/МВтч	207,10	237,76	460,79	608,22	516,15
	- по некомбиниран начин	лв/МВтч	0,00	17,19	0,00	0,00	177,70
7.2.	Средна продажна цена на ТЕ	лв/МВтч					
	- за промишлени организации (пара)	лв/МВтч	96,50	95,00	108,87	122,91	127,62
	- за стоп.и бюдж. орг.; насел.	лв/МВтч	66,77	63,91	74,98	84,53	89,41
7.3.	Цени на ЕЕ - Блок 4	лв/МВтч					
	- еднокомпонентна цена при работа	лв/МВтч	96,47	104,34	83,29	0,00	0,00
	- цена за разполагаемост	лв/МВтч	9,77	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4.	Натурални количества горива за производство на:						
	* прир. газ	х.Н м.куб.	1 170	1 760	294,5	699,5	28 910,9
	* мазут	t	43	5 056	16 853,1	2 113,8	661,1
	* биомаса	t	90 629	164 544	174 133,0	88 555,1	66 419,7
	* твърди битови отпадъци	t	0	0	0,0	0,0	0,0
	* въглища	t	102 402	132 018	144 248,1	100 316,8	58 575,5
	- ел. енергия топлофик. част, в т.ч.						
	* прир. газ	х.Н м.куб.	711	542	198	490	20 238
	* мазут	тона	30	284	1 731	1 480	463
	* биомаса	тона	63 440	79 410	69 976	61 989	46 494
	* твърди битови отпадъци	тона	0	0	0	0	0
	* въглища	тона	71 681	70 184	62 990	70 222	41 003
	- ел. енергия кондензац. част, в т.ч.						
	* прир. газ	х.Н м.куб.	154	987	12	0	0
	* мазут	тона	0	4 649	14 380	0	0
	* биомаса	тона	0	51 102	74 167	0	0
	* твърди битови отпадъци	тона	0	0	0	0	0
	* въглища	тона	0	31 755	54 263	0	0
	-топлоенергия, в т.ч.						
	* прир. газ	х.Н м.куб.	305	232	85	210	8 673
	* мазут	тона	13	122	742	634	198
	* биомаса	тона	27 189	34 033	29 990	26 567	19 926
	* твърди битови отпадъци	тона		0	0	0	0
	* въглища	тона	30 721	30 079	26 996	30 095	17 573

Брутното производство на електрическа енергия за периода варира между 260 000 МВтч и 285 000 МВтч в зависимост от топлинния товар, необходим за качествено топлоснабдяване на града. Специфичният разход на гориво за производство на електрическа енергия устойчиво намалява през годините, което е добър показател за общото производство. Режимите на производство се поддържат стриктно към производство на електрическа енергия от високо комбинирано производство. Производството на електрическа енергия без показателите за високо комбинирано производство е минимално и в рамките на нормативните изисквания на съоръженията. Топлинната енергия за реализация се запазва в рамките на 280 000 МВтч, но технологичните разходи по преноса на топлинна енергия с гореща вода остава висока стойност около 39%.

През разглеждания период дружеството прави значима инвестиция като инсталира три броя когенератори, тип W16V34SG, с инсталирана електрическа мощност 6,97 MW, работещи на природен газ. Освен диверсификация на горивната база,

дружеството постига по-голяма гъвкавост за покриване на топлинните товари.

През 2020 г. счетоводният финансов резултат е печалба в размер 5 887 хил. лв., който расте през 2022 г. до 16 119 хил. лв. и съответно драстично пада до загуба през 2021 г. и 2023 г., съответно 41 268 хил. лв. и 46 313 хил. лв.

II.5.1. Събираемост на вземанията от продажби на топлинна енергия и електрическа енергия

СПРАВКА за събираемостта на вземанията през 2020-2024 г.

Потребители				
	начално салдо 01.01.2020	Начислена ЕЕ и ТЕ 01.2020-09.2024	Платени суми 01.2020-09.2024	Събираемост %
	1	2	3	3/1+2
ЕЕ към ФСЕС		210 682 062,57	210 682 062,57	100,00%
Разполаг. към ЕСО	1 502 491,33	5 730 804,34	6 504 970,87	89,93%
ЕЕ за свободен пазар	34 186 944,60	277 385 784,56	291 917 095,24	93,69%
Общо ЕЕ	35 689 435,93	493 798 651,47	509 104 128,68	96,15%
ТЕ с ГВ към Фирми, в т ч.				
Бюджетни	3 446,83	15 058 387,89	15 036 192,29	99,83%
Стопански	12 722 027,48	42 643 335,28	54 335 927,76	98,14%
Население	261 838,90	51 368 673,31	51 166 324,21	99,10%
Общо ТЕ с ГВ	12 987 313,21	109 070 396,49	120 538 444,27	98,76%
ТЕ с Пара	2 767 268,27	3 016 915,53	5 733 132,80	99,12%
Общо ТЕ	15 754 581,48	112 087 312,02	126 271 577,07	98,77%
Общо ЕЕ и ТЕ	51 444 017,41	605 885 963,49	635 375 705,75	96,66%

През 2024 г. са начислени суми по съдебни и присъдени вземания от текущата и предходни години и са получени приходи от тях както следва:				
	начално салдо 01.01.2020	Начислени суми 01.2020-09.2024	Платени суми 01.2020-09.2024	Събираемост; %
Съдебни	205 254,02	243 052,12	400 883,28	89,42%
Присъдени	3 562 824,51	373 320,77	625 387,99	15,89%

Дружеството отчита висока събираемост на вземанията за топлинна и електрическа енергия, което е добра предпоставка за положителен финансов резултат.

II.6. Топлопреносна мрежа и нейното състояние.

Обща дължина на ТПМ в метри топлопреносно трасе, в т.ч. и по способ на полагане

Тип топлопровод	Магистрални топлопроводи	Разпределителни топлопроводи	Присъединителни топлопроводи	Топлопроводи от ГАС (дворни мр.)
Период	18.10.2024			
надземно	5 482	1 166	2 447	0
подземно в канали	11 701	13 045	9 641	12 631
подземно ПИТ	1 425	9 189	6 519	136
	18 608	23 400	18 607	12 767
В експлоатация:	73 382			
Вън от експлоатация	Топлопровод към СКТМ		6 300	Разпределителен топлопровод
Вън от експлоатация	Топлопровод от ДБУ		580	Магистрален топлопровод
ВСИЧКО:	80 262			

Абонатните станции в експлоатация са 572 бр.

Като комплексна причина за реализираните високи технологични разходи по преноса на топлинна енергия с топлоносител гореща вода в рамките на 39% е общото състояние на мрежата и нейното натоварване.

II.7. Изпълнение на Показателите за качество на топлоснабдяването

Местното регулиране на топлопотреблението в автоматизирани абонатни станции на „Топлофикация Русе“ АД позволява да се спазват параметрите за качествено топлоснабдяване с поддържане на комфорт в помещения и недопускане на преотопляне, поддържане на температурата на топлата вода, както и ефективност на потреблението на топлинната енергия. Дружеството е създадо организация за настройка и поддържане на системата за автоматично регулиране на топлопотреблението в абонатните станции. Осигурени са резервни части и организация за отстраняване на дефекти в регулатора, температурните осезатели и мотор-вентилите в абонатните станции, включително тяхната подмяна.

В табличен вид са представени достигнатите стойности на показателите за качество на топлинната енергия за разглеждания период, които не са част от настоящия доклад.

II.8. Новоприсъединени потребители

Присъединяване на клиенти на топлинна енергия към топлопреносната мрежа за периода 2020-2024 г.

2020г.	брой искания за присъединяване	срок на обработка	реално направени присъединявания	сключени договори за присъединяване	ползване на съоръжения на клиенти
	бр.	дни	бр.	бр.	бр.
	2	30 дни	9	8	0
2021г.	брой искания за присъединяване	срок на обработка	реално направени присъединявания	сключени договори за присъединяване	ползване на съоръжения на клиенти
	бр.	дни	бр.	бр.	бр.
	4	30 дни	2	3	0

2022г.	брой искания за присъединяване	срок на обработка	реално направени присъединявания	сключени договори за присъединяване	ползване на съоръжения на клиенти
	бр.	дни	бр.	бр.	бр.
	3	30 дни	3	1	0
2023г.	брой искания за присъединяване	срок на обработка	реално направени присъединявания	сключени договори за присъединяване	ползване на съоръжения на клиенти
	бр.	дни	бр.	бр.	бр.
	6	30 дни	1	2	0
2024г.	брой искания за присъединяване	срок на обработка	реално направени присъединявания	сключени договори за присъединяване	ползване на съоръжения на клиенти
	бр.	дни	бр.	бр.	бр.
	5	30 дни	1	0	0

За периода 2020-2024 година дружеството е присъединило 16 нови клиента на топлопреносната мрежа.

II.9. Справка на СЕС с намалено потребление на топлинна енергия с под 50% от проектната инсталирана мощност на сградата.

ЗА АБОНАТНИ СТАНЦИИ ПО ЧЛ.78 ОТ НАРЕДБА Е-РД-04-1/12.03.2020 ЗА ТОПЛОСНАБДЯВАНЕТО

година	брой абонатни станции	спазване на процедурата за уведомяване	получени протоколи от СЕС
2020	20	20	0
2021	11	11	0
2022	15	15	0
2023	17	17	0
2024	18	18	0

Абонатните станции с намалено потребление на топлинна енергия с под 50% от проектната инсталирана мощност на сградата са в рамките на 3%.

II.10. Изпълнение на програмата за изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, които съгласно ЗЕ трябва да са собственост на лицензианта.

ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПРОГРАМАТА ЗА ИЗКУПУВАНЕ НА ЕНЕРГИЙНИ ОБЕКТИ И СЪОРЪЖЕНИЯ

Енергиен обект	Състояние	Година на придобиване
Топлопровод и АС ул. П.Р.Славейков 18	Придобита собственост	2020

Топлопровод и АС ул. Тетово 17-19	Придобита собственост	2020
Топлопровод и АС ул. Духовно възраждане 26	Придобита собственост	2020
Топлопровод и АС ул. Муткурова 43	Придобита собственост	2020
Топлопровод и АС ул. Духовно възраждане 21	Придобита собственост	2020
Топлопровод ул. Зайчар 17	Придобита собственост	2020
Топлопровод и АС ул. Алея Бели хризантеми 12	Придобита собственост	2020
Топлопровод и АС ул.Васил Петлешков 27	Придобита собственост	2020
Топлопровод и АС ул. П.Р.Славейков 14	Придобита собственост	2021
Топлопровод и АС ул. П.Д.Баларев 5	Придобита собственост	2021
Топлопровод и АС ул. Вардар 3	Придобита собственост	2021
Топлопровод и АС ул. Св.Наум 9	Придобита собственост	2022
Топлопровод ул. Васил Петлешков 16	Придобита собственост	2023
Топлопровод и АС ул. Доростол 129	Придобита собственост	2024
Топлопровод и АС Любица	Подлежат на придобиване	
Топлопровод и АС Алексстрой	Подлежат на придобиване	
Топлопровод и АС Буная	Подлежат на придобиване	
Топлопровод и АС Болярска 1	Подлежат на придобиване	
Топлопровод и АС Муткурова 35	Подлежат на придобиване	
Топлопровод и АС Симеон Велики 7а	Подлежат на придобиване	
Топлопровод и АС Витоша	Подлежат на придобиване	

До края на 2024 година 7 бр. топлопроводи, собственост на клиенти, подлежат на придобиване от топлофикационното дружество.

II.11. Брой и състояние на средствата за търговско и контролно измерване на електрическата и топлинна енергия.

Брой на средствата за търговско измерване на топлинна енергия

Година	Топломери
2020	762
2021	771
2022	773
2023	776
2024	776

- брой на използвани ултразвукови топломери - 783 бр.;
- брой ултразвукови топломери, които се отчитат дистанционно - 761 бр.;
- брой топломери, които се използват с изтекъл срок на проверка - 0 бр.;
- брой използвани ултразвукови топломери, на които през 2024 г. изтича срокът на проверката - 378 бр.;
- брой топломери, на които ще се извърши последваща периодична проверка през 2024 г. - 400 бр.;
- новозакупени топломери за година- 60 бр.

II.12. Взаимоотношения с потребителите.

Подадени жалби и възражения за периода 01.01.2020 г. -25.10.2024 г.

	общ брой	брой писмени отговори до 15 дни	брой писмени отговори до 15 до 30 дни	над 30 дни	брой основателни жалби	брой неоснователни жалби
2020						
Качество на услугата	6	2	4		3	3
Несъгласие с нормативната уредба	23	17	6			23
Присъединяване						
Несъгласие с начислени суми	42	31	6		194**	6
Други	8	7	1		3	5
2021						
Качество на услугата	7	3	4		2	5
Несъгласие с нормативната уредба	15	15				15
Присъединяване						
Несъгласие с начислени суми	45	27	18		121*	1
Други	7	5	2		2	5
2022						
Качество на услугата	4	4			1	3
Несъгласие с нормативната уредба	11	9	2			11
Присъединяване						
Несъгласие с начислени суми	22	17	5		17	5
Други	3	3			2	1
2023						
Качество на услугата	3	2	1		1	2
Несъгласие с нормативната уредба	9	9				9
Присъединяване						
Несъгласие с начислени суми	17	17			17	
Други	5	3	2		2	3
2024						
Качество на услугата	5	3	2		2	3
Несъгласие с нормативната уредба	6	4	2			6
Присъединяване						
Несъгласие с начислени суми	11	3	8		10	1
Други	3	1	2		1	2

* в това число 79 бр. корекции по рекламации от изравнителни сметки за отоплителен сезон 2020 – 2021 г.

** в това число 158 бр. корекции по рекламации от изравнителни сметки за отоплителен сезон 2019 г. – 2020 г.

За разглеждания период дружеството получава средно по 50 жалби на година от

потребители на топлинна енергия, които в по-голямата си част са разгледани и решени в рамките на 15 дни.

II.13. Сключени договори с ФДР за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия за периода 2020-2024 г.

ПЕРИОД	ФДР	ДОГОВОР
За период 11.2019-10.2020	„БРУНАТА” ООД	Д-233 / 07.10.2019г.
	„ДИКЕЙ-Л” ООД	Д-274 / 01.11.2019г.
	„ЖОКО ЕНЕРДЖИ” ООД	Д-253 / 18.10.2019г.
	„ТЕХЕМ СЪРВИСИС” ЕООД	Д-252 / 17.10.2019г.
	„ТОПЛОСНАБДЯВАНЕ” АД	Д-251 / 17.10.2019г.
	„ФИРМА ВАМЕКС” ЕООД	Д-257 / 23.10.2019г.
	„ХОЛИДЕЙ И РАЙЗЕН” ЕООД	Д-234 / 07.10.2019г.
За период 11.2020-10.2021	„БРУНАТА” ООД	Д-267 / 15.10.2020г.
	„ДИКЕЙ-Л” ООД	Д-281 / 26.10.2020г.
	„ЖОКО ЕНЕРДЖИ” ООД	Д-264 / 14.10.2020г.
	„ТЕХЕМ СЪРВИСИС” ЕООД	Д-352 / 07.12.2020г.
	„ТОПЛОСНАБДЯВАНЕ” АД	Д-279 / 22.10.2020г.
	„ФИРМА ВАМЕКС” ЕООД	Д-272 / 19.10.2020г.
	„ХОЛИДЕЙ И РАЙЗЕН” ЕООД	Д-261 / 13.10.2020г.
За период 11.2021-10.2022	„БРУНАТА” ООД	Д-279 / 15.10.2021г.
	„ДИКЕЙ-Л” ООД	Д-303 / 01.11.2021г.
	„ЖОКО ЕНЕРДЖИ” ООД	Д-277 / 13.10.2021г.
	„ТЕХЕМ СЪРВИСИС” ЕООД	Д-301 / 29.10.2021г.
	„ТОПЛОСНАБДЯВАНЕ” АД	Д-281 / 19.10.2021г.
	„ФИРМА ВАМЕКС” ЕООД	Д-282 / 19.10.2021г.
	„ХОЛИДЕЙ И РАЙЗЕН” ЕООД	Д-269 / 08.10.2021г.
За период 11.2022-10.2023	„БРУНАТА” ООД	Д-260 / 06.10.2022г.
	„ДИКЕЙ-Л” ООД	Д-285 / 25.10.2022г.
	„ЖОКО ЕНЕРДЖИ” ООД	Д-264 / 07.10.2022г.
	„ТЕХЕМ СЪРВИСИС” ЕООД	Д-265 / 07.10.2022г.
	„ТОПЛОСНАБДЯВАНЕ” АД	Д-288 / 27.10.2022г.
	„ФИРМА ВАМЕКС” ЕООД	Д-263 / 07.10.2022г.
	„ХОЛИДЕЙ И РАЙЗЕН” ЕООД	Д-261 / 06.10.2022г.
За период 11.2023-10.2024	„БРУНАТА” ООД	Д-237 / 23.10.2023г.
	„ДИКЕЙ-Л” ООД	Д-229 / 13.10.2023г.
	„ЖОКО ЕНЕРДЖИ” ООД	Д-240 / 27.10.2023г.
	„ТЕХЕМ СЪРВИСИС” ЕООД	Д-251 / 07.11.2023г.
	„ТОПЛОСНАБДЯВАНЕ” АД	Д-222 / 10.10.2023г.
	„ТОПЛОСНАБДЯВАНЕ” ООД	Д-258 / 21.11.2023г.
	„ФИРМА ВАМЕКС” ЕООД	Д-242 / 30.10.2023г.
	„ХОЛИДЕЙ И РАЙЗЕН” ООД	Д-250 / 06.11.2023г.

Проверката не е установила неспазване на одобрените от КЕВР общи условия и нормативни документи в областта на централизираното топлооснабдяване.

II.14. Спазване на правилата за работа с потребителите - копие на писмен договор при общи условия за доставка и продажба на топлинна енергия, справка за сключените договори с лицата по чл. 139б от Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия.

Дружеството спазва одобрените правила за работа с потребителите от ДКЕВР съгласно чл. 21, т. 5 от ЗЕ.

Продажбата на топлинна енергия се извършва на основата на договори при общи условия, оформени съгласно чл.149, ал.1, т. 3, за клиенти и съгласно чл. 150 ал. 1 от ЗЕ (ДВ бр.74/2006 г.) за битови клиенти.

Дружеството е представило копие от три броя фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди, с приложенията към тях, за продажба на топлинна енергия, от които е видно, че информацията, съдържаща се в тях, отговаря по обем на Приложение № 1 към чл. 31, ал. 3 от ОУ.

II.15. Информация и доказателства за сключени и поддържани застраховки съгласно издадените лицензии включително:

Относно изискването лицензиантът да сключва и поддържа застраховки съобразно действащото законодателство за покриване на рисковете, определени с решение на Комисията и осигуряващи надеждно извършване на лицензионната дейност, „Топлофикация Русе“ АД е предоставило необходимата информация за поддържаните от него лицензии.

Съгласно изискванията на чл. 59, ал.1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката лицензиантът е сключил и поддържа необходимите застрахователни договори, за които дружеството е предоставило заверени копия на застрахователни договори и застрахователни полици по:

15.1. Застрахователна полица № 0110-130-2024-00098 – „Пожар и природни бедствия“ – застраховано имущество: енергийно оборудване, сключена със застраховател ЗАД „ОЗК Застраховане“ АД, София;

15.2. Застрахователна полица № 0110-700-2024-00013 – „Пожар и природни бедствия“ – застраховано имущество: топлофикационно оборудване, сключена със застраховател ЗАД „ОЗК Застраховане“ АД, София;

15.3. Застрахователна полица № 0501-700-2024-00026 - „Трудова злополука“, сключена със застраховател ЗАД „ОЗК Застраховане“ АД, София.

15.4. Застрахователна полица № 0700-700-2024-00187 - „Обща гражданска отговорност към трети лица“, свързана с дейността“, сключена със застраховател ЗАД „ОЗК Застраховане“ АД, София.

III. КОНСТАТАЦИИ ОТ ПРОВЕРКАТА

След преглед и анализ на предоставените документи, данни и информация се наложиха следните основни изводи и заключения:

1. Проверката не установи нарушение на издадените от Комисията лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия за „пренос на топлинна енергия“;

2. Инвестиционната политика и режим на експлоатация на съоръженията са насочени към намаляване на загубите при производството, преноса и доставката на топлинна енергия. Високите технологични разходи по преноса на топлинна енергия в рамките на 39% изискват фокусиране на инвестициите през следващите години в преноса. Отчетени са значителни разминавания в прогнозната структура на горивата и отчетената в резултат на реалната работа на съоръженията;

3. Дружеството прилага политика за последователно и непрекъснато оптимизиране на структурните разходи и присъединяване на нови клиенти;

4. Средствата за търговско измерване на топлинна енергия отговарят на условията

и изискванията за периодични метрологични проверки съгласно предвиденото в Закона за измерванията;

5. Информацията към издаваните от дружеството фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди отговаря на Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация Русе“ ЕАД на потребители в град Русе;

6. Дружеството прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия;

7. По отношение качеството на топлоснабдяване от предоставените данни може да се направи извод, че дружеството изпълнява нормите за качество на топлинната енергия, непрекъснатост на снабдяването и качество на търговските услуги;

8. „Топлофикация Русе“ АД прилага количествено-качествено регулиране на топлоподаването, което осигурява баланс между производство и потребление, ефективност, повишено качество на услугата при оптимални разходи на гориво и ненатоварване на сметките на клиентите;

9. Дружеството прилага политики и търговски отстъпки, насочени към клиентите;

10. Съгласно изискванията на чл. 59, ал.1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката лицензиантът е сключил и поддържа необходимите застраховки за извършване на лицензионната дейност.

Заклучение:

От представените и приобщени към проверката документи не са установени факти и обстоятелства, които да доказват извършени от страна на лицензианта нарушения на нормативната уредба, попадаща в обхвата на компетенциите и правомощията на КЕВР.

За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Т-3 от 21.11.2024 г., който е връчен на изпълнителния директор на „Топлофикация Русе“ АД на 27.11.2024 г. Проверяваното лице не е упражнило правото си да даде обяснения по Констативния протокол в срока съгласно чл. 9, ал. 4 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и ЗРВКУ.

Изказвания по т.3.:

Докладва Ив. Александров. В изпълнение на заповед от 09.10.2024 г., изменена с последваща заповед, която удължава срока на първата, е извършена планова проверка по документи на „Топлофикация Русе“ АД. Предмет на проверката са двете лицензии: за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и за дейността „пренос на топлинна енергия“.

Плановата проверка е извършена в съответствие с утвърдена Работна програма и по документи.

На дружеството е изпратено писмо с 24 точки относно необходимите за представяне документи. Най-общо те включват прогноза и отчет във връзка с изпълнение на бизнес плана за периода 2020-2024 г. по отделните му точки: ремонтна програма, инвестиционна програма, финансови отчети, работа с потребители, състояние на мрежата и т.н. Всичко това е подробно описани в доклада.

Направено е подробно описание на съоръженията, които работят в момента на проверката, т.е. на динамичната ситуация. Подробно е описано и изпълнението на отделните програми. За отбелязване е, че в инвестиционната програма е посочено, че през 2022 г. дружеството е инсталирало 3 бр. когенератора по 2 MW, с което горивната база се диверсифицира, тъй като те са на газ. Дружеството вече може да покрива и по-динамично изменящи се товари.

Ив. Н. Иванов обърна внимание, че дружеството използва украински или руски въглища.

Ив. Александров отговори, че дружеството е било предимно на руски въглища, поради спецификата на котлите. Дружеството има и тази мощност. Тези котли не са

изведени от експлоатация, но в допълнение има и 3 бр. когенератори по 2 MW, които покриват динамично товарите.

По отношение на финансовото състояние през годините:

През 2020 г. дружеството е на печалба. През 2021 г. има рязка загуба. През 2022 г. дружеството е на печалба и след това следва две години на загуба, особено през 2023 г.

По отношение на събираемостта на вземанията: дружеството поддържа висока събираемост, която е от порядъка на 98%.

През разглеждания период дружеството има новоприсъединени 16 бр. абонатни станции.

Дружеството изпълнява заложената социална програма. В табличен вид е представено изкупуването на собственост по години, предимно на топлопроводи на абонатни станции, които са били построени за сметка на потребителите. Също в табличен вид са представени фирмите за дялово разпределение, които оперират на територията.

Дружеството поддържа всички необходими застраховки, които са подробно описани в доклада с номера и дати на тяхното сключване.

След преглед и анализ на предоставените документи, данни и информация се налагат следните основни изводи и заключения:

Проверката не установява нарушение на издадените от Комисията лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия за „пренос на топлинна енергия“.

Инвестиционната политика и режим на експлоатация на съоръженията са насочени към намаляване на загубите при производството, преноса и доставката на топлинна енергия. Високите технологични разходи по преноса на топлинна енергия в рамките на 39% изискват фокусиране на инвестициите през следващите години в преноса.

Дружеството прилага политика за последователно и непрекъснато оптимизиране на структурните разходи и присъединяване на нови клиенти.

Средствата за търговско измерване на топлинна енергия отговарят на условията и изискванията за периодични метрологични проверки съгласно предвиденото в Закона за измерванията.

Дружеството прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия.

По отношение качеството на топлоснабдяване от предоставените данни може да се направи извод, че дружеството изпълнява нормите за качество на топлинната енергия, непрекъснатост на снабдяването и качество на търговските услуги.

Ив. Александров поясни, че не си спомня през последните две години да има жалби от клиенти на „Топлофикация Русе“ АД.

„Топлофикация Русе“ АД прилага количествено-качествено регулиране на топлоподаването, което осигурява баланс между производство и потребление, ефективност, повишено качество на услугата при оптимални разходи на гориво и ненатоварване на сметките на клиентите.

Дружеството прилага политики и търговски отстъпки, насочени към клиентите.

Дружеството поддържа необходимите по закон застраховки за извършване на лицензионната дейност.

От представените и приобщени към проверката документи не са установени факти и обстоятелства, които да доказват извършени от страна на лицензианта нарушения на нормативната уредба, попадаща в обхвата на компетенциите и правомощията на КЕВР.

На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката, работната група предлага КЕВР да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-281 от 09.10.2024 г., изменена със Заповед № 3-Е-329/12.11.2024 г. на председателя на КЕВР.

Ив. Н. Иванов каза, че на практика заключенията са изцяло положителни. Не е

открито несъответствие в работата на „Топлофикация Русе“ АД по отношение на издадената лицензия и останалите нормативни актове (специално Правилата за работа с потребителите на енергийни услуги на „Топлофикация Русе“ АД). Прави впечатление относно енергийния баланс, че почти всеки ден „Топлофикация Русе“ АД участва с мощност от около 50-60 MW и подпомага баланса, включително и в тези дни, в които има сериозно натоварване на енергийната система, т.е. може да се каже, че за момента работи безотказно.

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

На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1374 от 06.12.2024 г. относно планова проверка на „Топлофикация Русе“ АД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-281 от 09.10.2024 г., изменена със Заповед № 3-Е-329/ 12.11.2024 г.

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

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

По т.4. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-1355 от 05.12.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-148 от 21.11.2024 г. на „Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-148 от 21.11.2024 г. на „Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 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-341 от 27.11.2024 г. на председателя на КЕВР.

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 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), „Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

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

2. „Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД, ЕИК 207933328 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, 1407 гр. София, ж.к. „Лозенец“, бул. „Джеймс Баучер“ № 51, ет. 16, което се установява от представените от заявителя данни, както и от извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия и консултиране в областта, свързана с търговията с електрическа енергия. Разработване, проектиране, финансиране, изграждане и експлоатация на съоръжения за съхранение на електрическа енергия. Разработване, проектиране, финансиране, изграждане и експлоатация на съоръжения, които използват силата на вятъра, слънцето и водата, както и силата на други възобновяеми енергийни източници. Производство, пренос и разпределение на електрическа енергия, управление, поддръжка и експлоатация на вятърни, фотоволтаични и геотермални централи, придобиване на вятърни, фотоволтаични и геотермални централи, консултантски услуги, инженерни дейности, строителство, придобиване и управление на недвижими имоти, както и извършване на всяка друга дейност, която не е забранена със закон. Когато за осъществяване на дейността са необходими разрешителни, лиценз, или регистрация за извършване на някоя от дейностите, дейността може да бъде извършвана след издаване на съответните разрешителни или лиценз, съответно след извършване на такава регистрация.

Капиталът на дружеството е в размер на 100 (сто) лева, разпределен в 100 (сто) дружествени дяла, на стойност 1 (един) лев всеки. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. „Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Димитър Николаев Енчев, гражданин на Р България.

Видно от горното, „Дарк Матър Трейдинг“ 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 18.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

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

Едноличен собственик на капитала на „Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД (100%) е „КОНТИНЕНТАЛ УИНД БЪЛГАРИЯ“ ЕООД с ЕИК 200814711, със седалище и адрес на управление: Р България, 1407 гр. София, район „Лозенец“, бул. „Джеймс Баучер“ № 51, ет. 16. Едноличен собственик на капитала на „КОНТИНЕНТАЛ УИНД БЪЛГАРИЯ“ ЕООД (100%) е Димитър Николаев Енчев, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „Дарк Матър Трейдинг“ 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 „Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД, с които същият е 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 извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията и 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 „Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД е 10 (десет) години. Заявителят, счита че искания срок на лицензията е обоснован, с оглед на дългосрочната му стратегия и политика за трайно присъствие и утвърждаване на пазара на електрическа енергия в Р България и региона, за което имат достатъчно ресурси за гарантиране и изпълнение на задълженията си. Този срок ще осигури изпълнение и реализация както на средносрочните, така и на дългосрочните планове и намерения на дружеството, гарантиране на стабилен паричен поток и оформяне на стимули за дългосрочно инвестиране и положителна финансова експозиция в Р България. Искания от заявителя срок се счита за оптимален, с оглед постигане на поставените цели, свързани с исканата лицензия, както и с плановите на дружеството за навлизане на пазара на електрическа енергия. Искания срок ще позволи на заявителя да планира и разшири дейността си с цел увеличаване на пазарния дял и постигане на по-добри финансови резултати. Срокът се обосновава и с оглед възможност за реализация на експертизата и експертния потенциал на дружеството, като се планира разширяване на пакета от предлагани услуги и бъдещо разширение на дейността на заявителя.

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

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

„Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, който се намира в гр. София, район „Лозенец“, бул. „Джеймс Баучер“ № 51, ет. 16, като доказателство е представено копие от договор за наем с XXX.

Заявителят е приложил споразумение с дружеството XXX, с което му се предоставят за ползване следните материални и технически ресурси, изградена информационна мрежа и софтуер за извършване на лицензионната дейност по търговия с електрическа енергия: XXX бр. лаптоп Dell Latitude 5540, с процесор Intel Core i7-1365U vPro 12MB cache, 10 cores, up to 5.2 GHz, 15.6" FHD, RAM 16 GB DDR4, хард диск 512GB SSD PCIe M.2, Intel Integrated Graphics, FHD IR Cam and Mic; XXX бр. лаптоп Dell Latitude 3540, с процесор Intel Core i7-1355U 12 MB cache, 10 cores, up to 5.00GHz, 15.6" FHD, RAM 16GB DDR4, хард диск 512 GB SSD PCIe M.2, с операционна система Windows 11 Pro; XXX бр. лаптоп Dell Latitude 5440, с процесор Intel Core i5-1335U, 12 MB cache, 10 cores, up to 4.6GHz, 14.0" FHD, RAM 16 GB DDR4, хард диск 512 GB SSD PCIe M.2, Integrated Graphics, FHD Cam and Mic, с операционна система Windows 11 Pro; XXX бр. лаптоп Dell G15 5530, с процесор Intel Core i7-13650HX, 15.6" FHD, RAM 16 GB, хард диск 512 GB SSD PCIe M.2, видео карта GeForce RTX 4050 6GB GDDR6, с операционна система Microsoft Windows 11 pro English 64 bit; XXX бр. лаптоп Dell Precision 3580, с процесор Intel Core i7-1360P vPro 18MB cache, 12 Cores, 2.2-5.0 GHz Turbo, 15.6" FHD, RAM 32 GB DDR5, хард диск 512BG, m.2 2230, Gen 4, видео карта NVIDIA RTX A500, 4 GB GDDR6, с операционна система Microsoft Windows 11 Pro; операционна система Windows 11 Pro; версия на текстообработваща програма и софтуер за електронна таблица – Microsoft Office 365; версия на клиента за електронна поща – Microsoft Outlook; антивирусна защита – Microsoft Defender. 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-9560#1 от 26.09.2024 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Дарк Матър Трейдинг“ 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 „Дарк Матър Трейдинг” ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Дарк Матър Трейдинг” ЕООД. Видно от нея, дружеството се ръководи от управител, на чието директно подчинение е дейността „търговия с електрическа енергия“.

Дружеството е обособило следните три основни направления за извършване на дейността, както следва: Старши анализатор – следи новостите в нормативната уредба, свързана със свободния пазар на електрическа енергия; анализира пазарните условия и конкурентните участници на пазара; следи за спазването на нормативните изисквания и съответствие с регулаторната рамка; дава необходимите разяснения за свободния пазар на електрическа енергия и възможностите, произлизащи от новите правила и норми; допринася за развитието на батерийни проекти, които в последствие да се използват за търговия с електрическа енергия; Анализатор „машинно самообучение“ – отговаря за обмена на информация с независимия преносен оператор; разработва търговски стратегии, съобразени със спецификите на борсовия пазар на електрическа енергия; обработва и предоставя данни на други членове на екипа; оптимизира работните процеси и взима решения относно търгуваните количества електрическа енергия и времеви диапазон, в който те да бъдат търгувани; разработва стратегии за търгуване посредством съоръжения за съхранение на електрическа енергия; Количествен анализатор – следи пазарните тенденции и подпомага прогнозирането; участва в планирането и проектирането на ценовата политика на дружеството и стратегиите за управление на риска; подпомага развитието на системи за планиране и прогнозиране, като участва в тестването и прилагането им и дава препоръки за подобрения; анализира и отчита краткосрочните и дългосрочните данни относно търгуваните количества електрическа енергия.

Заявителят е посочил, че част от дейностите за изпълнение на търговията с електрическа енергия ще се изпълняват въз основа на споразумение с едноличния собственик на капитала на дружеството с оглед осигуряване на материална и техническа обезпеченост, човешки ресурси и ползване на офис-помещение. С оглед стратегията на дружеството за поетапно навлизане на пазара на електрическа енергия, към настоящия момент не са ангажирани лица в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране и след получаване на лицензия за търговия с електрическа енергия ще бъдат ангажирани между ХХХ служители с квалификация и опит. Представени са автобиографии, копия на дипломи за завършено висше образование и копия на придобити сертификати за квалификация на част от служителите на едноличния собственик на капитала на дружеството, които ще бъдат заети с дейността по търговия с електрическа енергия.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Дарк Матър Трейдинг” ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

Дружеството „Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД е предоставило прогнозни финансови

разчети със средни прогнозни цени за периода 2025 г. – 2030 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ по години. „Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД прогнозира количествата електрическа енергия за покупко-продажба на база проучване и оценка на групите потребители, да се увеличават от XXX МВтч през 2025 г. на XXX МВтч през 2030 г. Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода от 2025 г. до 2030 г. са определени на база сравнителен анализ от регионалните и европейски борсови тенденции, като не са включени таксите за достъп и пренос през преносната и разпределителните мрежи, такса за задължения към обществото и акциз и са както следва:

Показател	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030г.
Средна покупна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна продажна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Прогнозата за приходите от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия е, че се очаква да нараснат от XXX хил. лв. за 2025 г. до XXX хил. лв. през 2030 г. За разглеждания период дружеството очаква печалба, с изключение на първата година, през следващите години от отчетния период нараства и достига до XXX хил. лева за 2030 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2030 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза					
	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Приходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което „Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД, е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка, наличността по която към XXX г. е в размер на XXX лева (XXX).

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията 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, „Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД, ще притежава финансови

възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

8. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Дарк Матър Трейдинг“ 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.

9. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-148 от 21.11.2024 г. и приложенияте към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени мотиви за нейното квалифициране като такава, включително и 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 информацията и данните в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-148 от 21.11.2024 г. на „Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД, както и всички документи, приложени към него, следва да се третира като търговска тайна.

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

Не следва да се оповестяват публично: личните данни на физическите лица, съдържащи се в документите, които са приложения към заявлението, които лични данни са обект на защита по Закона за защита на личните данни и Регламент (ЕС) 2026/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 г. относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни.

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.4.:

Докладва М. Трифонов. След преглед и анализ на приложенияте документи към заявлението е установено, че дружеството отговаря на изискванията за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. Едноличен собственик на капитала на „Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД е „КОНТИНЕНТАЛ УИНД БЪЛГАРИЯ“ ЕООД. Едноличен собственик на капитала на „КОНТИНЕНТАЛ УИНД БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е Димитър Николаев Енчев, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „Дарк Матър Трейдинг“ 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.

По отношение на информацията, съдържаща се в заявлението и приложенияте към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка се съдържа информация, съставляваща

търговска тайна. Представени мотиви за нейното квалифициране като такава, включително и 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.

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.

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

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 17.12.2024 г. от 10:00 часа.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1355 от 05.12.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-148 от 21.11.2024 г. на „Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.12.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

По т.5. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-1356 от 05.12.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-155 от 27.11.2024 г. на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л., 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-155 от 27.11.2024 г. на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. 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-350 от 29.11.2024 г. на председателя на КЕВР.

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), ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е поискало 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“.

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. ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национална служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието с пореден № J40/313/2023 и единен регистрационен код: № 30508281, със седалище и адрес на управление: Р Румъния, гр. Букурещ, сектор 5, ул. „13-ти септември“ № 90, Мултифункционален комплекс „Гранд“, ет. 2, стая 2.16,

пощенски код 50726, което се установява от извадка на удостоверение за актуално състояние от Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния.

ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. има следния предмет на дейност: основен предмет на дейност – производство на електроенергия, и второстепенен предмет на дейност, сред които: пренос и дистрибуция на електроенергия, извършване на търговия с електрическа енергия, дистрибуция на газови горива по тръбопроводи, търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и дериватни продукти и др.

Капиталът на дружеството е в размер на 420 (четиристотин и двадесет) леи, разпределен в 42 (четиридесет и два) дяла, всеки на стойност от 10 (десет) леи. Собственици на капитала на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. са: РИНЮАБЪЛ ЕНЕРДЖИ ПРЪДЪКШЪН С.Р.Л. с дялово участие в размер на 97,62% от собствеността на капитала и ТРАНСЕНЕРГО МИКРОХИДРО С.Р.Л. с дялово участие в размер на с 2,38% от собствеността на капитала. ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. се управлява и представлява от управителя - Нелу Коман, гражданин на Република Румъния.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго

юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Собственици на капитала на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. са: РИНЮАБЪЛ ЕНЕРДЖИ ПРЪДЪКШЪН С.Р.Л. - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Р Румъния с рег. № J23/3506/2021, данъчен № RO40842601, със седалище и адрес на управление: Волунтари, ул. „Щефан чел Маре“ № 7А, мансарден етаж, стая 2, офис 2 и стая 8 с дялово участие в размер на 97,62% от капитала и ТРАНСЕНЕРГО МИКРОХИДРО С.Р.Л. - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Р Румъния с рег. № J23/3973/2021, данъчен № RO30798908, със седалище и адрес на управление: Волунтари, ул. „Щефан чел Маре“ № 7А, етаж 1, стаи 2 и 4 с дялово участие в размер на 2,38% от капитала. Едноличен собственик на капитала на РИНЮАБЪЛ ЕНЕРДЖИ ПРЪДЪКШЪН С.Р.Л. (100%) е РЕФИН КОМПАНИ С.Р.Л. - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Р Румъния с рег. № J23/3579/2021, със седалище и адрес на управление: Волунтари, ул. „Щефан чел Маре“ № 7А, етаж, стая 3. Едноличен собственик на капитала на РЕФИН КОМПАНИ С.Р.Л. (100%) е Елена Чоака, гражданин Р Румъния. Собственици на капитала на ТРАНСЕНЕРГО МИКРОХИДРО С.Р.Л. са: Рада Коман, гражданин Р Румъния с дялово участие в размер на 0,1176%, Нелу Коман, гражданин Р Румъния с дялово участие в размер на 0,1176% и ТРАНСЕНЕРГО КОМ СА с дялово участие в размер на 99,76%. Собственици на капитала на ТРАНСЕНЕРГО КОМ СА са: Рада Коман, гражданин Р Румъния с 82,01%, Нелу Коман, гражданин Р Румъния с 5,88% и Йосиф Браздау, гражданин Р Румъния с 12,11%.

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

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л., 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, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация и на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

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 ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е 10 (десет) години. Заявителят е обосновал искания от дружеството срок с оглед развитието на пазара на електрическа енергия в Република България и в региона, което заявителят определя като изключително динамично, което от своя страна не дава възможност за реалистично прогнозиране на пазарната адекватност на дружеството за период по-дълъг от 10 г. Заявителят счита, че искания срок кореспондира на политиката на Европейския съюз за насърчаване на развитието на възобновяемите енергийни източници, като алтернатива на изкопаемите горива – нефт и газ, както и за подкрепа на декарбонизацията и използването на възобновяеми енергийни източници и за подкрепа на декарбонизацията. Искания срок на лицензията, заявителят счита че съответства и на практиката на КЕВР при издаване на лицензии за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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“.

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“:

ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. 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 с адрес в гр. София, бул. „Витоша“ № 180, ет. 2, офис 2А, съгласно сключен договор за наем с адвокат Росен Иванов, 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“. Офисът е оборудван с работни места и офис мебели. ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е представило опис с наличните материални ресурси, които са му предоставени, който включва: 2 бр. работни станции с лиценз за операционна система Windows 10 Pro, сървър за база данни Server DELL Power Edge с процесор Intel Xeon E-2314 2.8GHz, 8M Cache, 4C/4T, Turbo (65W), 3200 MT/s памет – 4x DDR4 DIMM slots, supports UDIMM 128 GB max, speeds up to 3200 MT/s, твърд диск 1x 480GB SSD SATA Mix Use 6Gbps 512 2.5in Hot-plug AG Drive, за електронен обмен на данни, работните места в локалната мрежа имат достъп до интернет, както и официален имейл адрес; 4 бр. работни станции HP Z4 G4 Xeon; 2 бр. мултифункционално устройство (принтер, скенер и ксерокс) Lexmark; версия на текстообработваща програма – MS WORD 2016, версия на софтуер за електронна таблица – Excel 2016, версия на клиента за електронна поща – Outlook Express 2016, антивирусна защита – Malware Bytes, ClamWin Antivirus и др.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-10974#1 от 13.11.2024 г. ЕСО ЕАД декларира, че ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени

(съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. 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“.

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 ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л., като автобиографии и копия на удостоверения за завършено висше образование на директора и служители в дружеството.

За изпълнение на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л., е изготвило организационна структура, която включва следните отдели: Отдел „Търговия“ обхваща следните дейности, свързани с търговията на електрическа енергия, а именно: проучване на пазара на електрическата енергия, привличане на клиенти, сключване на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, договаряне на условията за покупка и продажба на електрическа енергия; следене изпълнението на сключените договори за покупка и продажба на електрическа енергия, осигуряване на логистиката по сключените договори, включително резервиране на капацитетни продукти на входни и изходни точки на електропреносната мрежа; подаване на уведомления за сделки; проследяване, контролиране и отстраняване на създадените дисбаланси при преноса на електрическа енергия и други; изготвяне и подписване на протоколи за извършените доставки по сключените договори, проучване на нови пазари и анализ на търговията на електрическа енергия, анализ на търговията на електрическа енергия на електронните платформи на организирани борсови пазари на електрическа енергия, както и за всички дейности и функции в отдела и др.; Отдел „Финанси“ обхваща изпълнението на дейностите, свързани с финансово - счетоводна дейност и администрирането на работните процеси, включително подаване информация към оператора относно сключените договори за всички входно-изходни точки на електропреносните мрежи. Дружеството уверява, че съгласно функциите в отдел „Търговия“, ще бъдат наети лица, които да изпълняват дейностите, обособени в структурното звено. Лицата, заети с упражняване на лицензионната дейност ще са с необходимата квалификация и персонал.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. 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):

Дружеството ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е представило прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци 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, представените прогнозни баланси се разглеждат с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

В прогнозните баланси и отчети за паричните потоци са заложили почти константни количества електрическа енергия за покупко-продажба от 2000 MWh през 2024 г. до 2205 MWh през 2026 г.

Средните прогнозни цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	262	236	212
Средна продажна цена	лева/MWh	272	246	222
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	2 000	2 100	2 205

Приходите на Дружеството са формирани на база предвиденото за продажба количество електрическа енергия и средната продажна цена. Разходите за закупуване на енергия са прогнозираны на същата основа.

За разглеждания период дружеството очаква почти константна печалба в размер на около 13 хил. лева, като достига до 14 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	544	516	489
Разходи	531	503	475
Оперативна печалба	13	13	14

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 287-417 от 12.11.2024 г. от банка „Първа инвестиционна банка“ АД, според което дружеството ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. 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 12.11.2024 г. е 150 000 (сто и петдесет хиляди) 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 спазва заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. 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 ПТТЕ, ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. 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 балансираща 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, ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

11. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-155 от 27.11.2024 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, не се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по заявление от ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. След преглед и анализ на заявлението и приложените към него документи е установено, че те отговарят на ЗЕ и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на стандартна балансираща група“. По отношение на едноличния собственик на капитала: разгледани са доста юридически и физически лица, които са подробно описани в доклада. За ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

По отношение на информацията, съдържаща се в заявлението и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, не се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

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, предлагаме 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 ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л.

Бл. Голубарев каза, че иска да похвали дружеството, че не се възползва от възможността за заличаване на информация. Прави впечатление, че две от четирите дружества, подали заявления за издаване на лицензия не се възползват от търговската тайна.

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 17.12.2024 г. от 10:05 часа.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1356 от 05.12.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-155 от 27.11.2024 г. на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л., 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 17.12.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л., 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;

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

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

По т.6. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1354 от 05.12.2024 г. относно **заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-158 от 28.11.2024 г. на „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД, 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-158 от 28.11.2024 г. на „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД 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-358 от 04.12.2024 г. на председателя на КЕВР.

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 ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ, „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД 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. „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД, ЕИК 208014541 е дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, община Столична, 1164 гр. София, район Лозенец, ж.к. „Лозенец“, ул. „Елин Пелин“ № 11, офис 1, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД 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 3 000 (три хиляди) лева. Капиталът на дружеството е изцяло внесен, като е разпределен в 3 000 (три хиляди) дяла с номинална стойност от 1 (един) лев всеки. „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД се управлява от управителите: Хранислав Красимиров Коджахристов, гражданин на Р България, Стефан Мирославов Игнатов, гражданин на Р България и Стефан Бориславов Димитров, гражданин на Р България. Дружеството се представлява заедно от двама от управителите, единия от които е Хранислав Красимиров Коджахристов.

Видно от горното, „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД 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), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява следното:

Собственици на капитала на „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД са следните физически лица: Хранислав Красимиров Коджахристов с 1 800 (хиляда и осемстотин) дружествени дяла или 1 800 (хиляда и осемстотин) лева, или 60% (шестдесет процента) от капитала на дружеството, Стефан Мирославов Игнатов с 600 (шестстотин) дружествени дяла или 600

(шестстотин) лева, или 20% (двадесет процента) от капитала на дружеството и Стефан Бориславов Димитров с 600 (шестстотин) дружествени дяла или 600 (шестстотин) лева, или 20% (двадесет процента) от капитала на дружеството.

Във връзка с гореизложеното за „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД 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 управителите на „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД, с които същите декларира, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

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

5. Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД е 10 (десет) години. Заявителят е обосновал искания срок на лицензията, с намерението на дружеството да се утвърди дългосрочно на пазара на електроенергия в Р България, като счита че ще осигури достатъчно ресурси за извършване на дейността си за този период, както и че ще изпълнява за срока на действие на лицензията – задълженията си по сключените сделки за търговия с електрическа енергия. Дружеството счита, че е необходимо лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ да е за десетгодишен срок, за да може заявителят да има възможност да развива дейността си към придобиване на опит в условията на развиващ се пазар, както и да утвърди позициите си на либерализирания пазар. „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД посочва, че искания срок за издаване на лицензия е и с оглед планираното развитие и разширяване, увеличаване на пазарния дял и постигане на добри финансови резултати на дружеството.

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“.

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“:

„ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ в офис с адрес в гр. София, ул. „Елин Пелин“ № 11, офис 1, съгласно сключен договор за наем с „БЛЕЙДЕКС“ ООД, 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. „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД уверява, че притежава следните офис техника и оборудване, която включва: 2 бр. лаптопи Dell с процесор 11th Gen Intel® Core™ i7-11800H @ 2.30GHz, RAM 32 GB, хард диск 500 GB SSD; операционна система – MS Windows 10 Pro; версия на текстообработваща програма – Microsoft Office Professional Plus MS Word Version 2410; версия на софтуер за електронни таблици – MS Excel Version 2410; версия на софтуер за

четимост на PDF файлове – Adobe Acrobat Pro DC version 2022.001.20117; използван интернет браузър – Microsoft Edge; софтуер за работа с архивни файлове – 7zip; Java Software; софтуер за антивирусна защита – Bitdefender Total Security; сървър за електронна поща: версия на клиента за електронна поща – gmail.com.

Дружеството посочва, че има готовност на по-късен етап да придобие или наеме допълнително офис оборудване за обмен на информация, свързана с търговията на електрическа енергия.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-11439/1 от 27.11.2024 г. ЕСО ЕАД потвърждава, че „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД 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 „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

От предоставените данни за управленската и организационна структура на „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД е видно, че дружеството се управлява от трима управители, които организират, ръководят, управляват, контролират и отговарят за цялостната дейност, като определят насоките и дейността за постигане на устойчиви темпове на развитие, определят основните търговски условия и параметри при оферирание, ръководят преговорите и сключват договори от името и за сметка на дружеството съгласно нормативната уредба; отговарят за работата с клиентите на дружеството и ежедневната кореспонденция с тях и др.

Организационната структура е разпределена в следните отдели: 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, като отговаря за 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 и други; следят развитието на цените на енергоносителите, състоянието на борсовия пазар на електроенергия в страната и на други енергийни пазари, координират и дейности по диспечирание на сделките, следят състоянието на техническите съоръжения, собственост на клиентите, присъединени към електропреносната и електроразпределителната мрежа; в момента един служител изпълнява дейностите, като след стартиране на лицензионната дейност се планира да достигнат до шест служители; Отдел „Правно-нормативно обслужване“ – отговарят за изготвяне на документи и договори, извършване на правни консултации, предоставяне становища по юридически въпроси, свързани с дейността на дружеството и неговите контрагенти, както и участие в преговори с клиенти и доставчици, и други; дейностите в отдела са възложени на външен изпълнител, за което е представено копие на договор; Отдел „Финанси и счетоводно обслужване“ – дейностите в отдела са

възложени на един от управителите, който притежава опит като счетоводител повече от 15 години и ще отговаря за планиране, организиране и осъществяване на счетоводната политика и финансовите дейности, осъществява комуникацията и документооборота с клиенти, доставчици, финансови и държавни институции, администриране на всички първични счетоводни документи и други.

„ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД е представило копие на диплома за завършено висше образование и автобиография на един от управителите си.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД 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):

Дружеството „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2025 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми за покупка и продажба на електрическа енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представените прогнозни баланси се разглеждат с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок. В прогнозните баланси са заложили следните количества електрическа енергия за покупко-продажба: от 12 000 MWh през 2025 г. до 240 000 MWh през 2027 г. Прогнозните обеми електрическа енергия и средните прогнозни цени на електрическа енергия, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия на вътрешния пазар през прогнозния период са:

Показател	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	131,54	132,02	128,61
Средна продажна цена	лева/MWh	152,00	145,88	142,11
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	12 000	187 600	240 000

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 22 хил. лева, като достига до 2 988 хил. лева в края на отчетния период през 2027 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза		
	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи	1 824	27 367	34 106
Разходи	1 802	24 999	31 118
Оперативна печалба	22	2 368	2 988

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 174 - 239 от 27.11.2024 г. от

банка „Първа инвестиционна банка“ АД, според което дружеството „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД 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 27.11.2024 г. е 150 000 (сто и петдесет хиляди) 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 Р България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава неотменимо и безусловно, при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД 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, „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД 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 „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД 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-158 от 28.11.2024 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, не се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по заявление от „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД. След преглед и анализ на заявлението и приложените към него документи е установено, че те отговарят на изискванията на ЗЕ и на Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Собственици на капитала на „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД са следните физически лица: Хранислав Красимиров Коджахристов, Стефан Мирославов Игнатов и Стефан Бориславов Димитров.

Във връзка с гореизложеното за „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД 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.

По отношение на информация, съдържаща се в заявлението и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, не се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

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

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

Бл. Голубарев каза, че иска да отправи похвала към дружеството, че не се позовава на търговска информация. Бл. Голубарев допълни, че на 17.12.2024 г. е в отпуск и иска да помоли казаното от него да бъде оповестено по време на откритото заседание.

Ив. Н. Иванов каза, че това ще бъде направено, защото е едно полезно действие от страна на дружеството, което трябва да бъде окуражено.

Ив. Н. Иванов допълни, че насрочва откритото заседание на 17.12.2024 г. от 10:10 часа.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1354 от 05.12.2024 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-158 от 28.11.2024 г. на „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД, 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 17.12.2024 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД, 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.

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

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

По т.7. Комисията, след като заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-145 от 18.11.2024 г. за

издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-145 от 18.11.2024 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № 3-Е-335 от 19.11.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя се установи следното:

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД с ЕИК 201398872, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна, п.к. 9009, район Владислав Варненчик, Варна Тауърс – Г, бул. „Владислав Варненчик“ № 258. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД 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 природен газ и всяка друга търговска дейност, незабранена от закона.

Капиталът на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД е в размер на 5 349 990 лв., разпределен е в 534 999 бр. обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност от 10 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД, ЕИК 204146759.

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД се управлява по едностепенна система на управление от Съвет на директорите с членове Пламен Стоянов Стефанов, Никола Бойков Стамболиев и Александър Климентов Соколов. Дружеството се представлява пред трети лица от всеки двама от членовете на Съвета на директорите заедно.

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, издадена от Комисията за срок от 10 години. С Решение № И2-Л-360 от 25.09.2020 г. на КЕВР срокът на издадената лицензия е продължен с още десет години.

Между ХХХ - кредитодател и „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД (с универсален правоприменник „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД) - кредитополучател, е сключен Договор за кредит № ХХХ от ХХХ г. в размер на ХХХ лв. (ХХХ), с цел финансиране на нуждите на кредитополучателя от оборотни средства, издаване на банкови гаранции и рефинансиране на задълженията на дружеството към свързани. С последващи анекси, сключени между ХХХ и „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД, максималният договорен размер на кредита е увеличен на ХХХ лв. (ХХХ) при краен срок за погасяване ХХХ г. При положителен ежегоден преглед на кредита от страна на банката и сключване на съответен анекс срокът на действие на договора за

кредит може да бъде продължен. В тази връзка, „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД ежегодно договаря с ХХХ основните параметри за ползване на кредита за следващ нов ХХХ годишен срок.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-145 от 18.11.2024 г. „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД е представило проект на Анекс към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г., чрез който дружеството предвижда да договори с ХХХ нови условия по кредита, а именно:

- срокът за ползване на кредита се продължава до ХХХ г., като след изтичането на срока за ползване и в случай, че ползването на кредита не бъде продължено при условията на Договор за кредит ХХХ и анексите към него, дължимите суми се погасяват, съгласно представения погасителен план в Приложение Б към проекта на анекс към Договор за кредит ХХХ.

- за предоставения кредит „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД дължи годишна лихва, формирана от променлив ХХХ плус договорена надбавка в размер на ХХХ процентни пункта, като размерът на годишната лихва не може да бъде по-нисък от ХХХ. Референтният лихвен процент представлява лихвен бенчмарк или публикуван официално на интернет страницата на БНБ индекс и/или индикатор, или комбинация от такива индекси и/или индикатори.

Проектът на анекс не предвижда изменение на максималния договорен размер на кредита, като същия се запазва на ХХХ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. В конкретния случай, проектът на анекс към Договор за кредит ХХХ от ХХХ г. има за предмет кредит, чийто размер съставлява ХХХ % от активите на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД, които са на стойност ХХХ хил. лв. съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2023 г. Следователно, сделката не попада в обхвата на изключението на чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ, поради което същата следва да бъде разглеждана от КЕВР. Преценката на тази сделка, с оглед нейното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на нейното влияние върху финансово състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД, при който се установи следното:

От представения одитиран годишен финансов отчет на „ЕНЕРГО – ПРО Енергийни услуги“ ЕАД е видно, че приходите на дружеството за 2023 г. са в размер на ХХХ лв., от които ХХХ хил. лв. от лицензионна дейност. Дружеството е представило издадени от ХХХ удостоверение ХХХ от ХХХг., от което е видно, че „ЕНЕРГО – ПРО Енергийни услуги“ ЕАД има открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата) с парична наличност към ХХХ г. в размер на ХХХ лв. (ХХХ) и че банката, в изпълнение на чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР ще предоставя информация за салдото и оборотите по специалната сметка. Предвид това „ЕНЕРГО – ПРО Енергийни услуги“ ЕАД поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „ЕНЕРГО – ПРО Енергийни услуги“ ЕАД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по кредита за оборотни средства без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Следва да се има предвид, че „ЕНЕРГО – ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ трябва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка.

В допълнение, следва да се има предвид, че дейността „търговия с електрическа енергия“ не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция - чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ.

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „ЕНЕРГО – ПРО Енергийни услуги“ ЕАД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, КЕВР счита, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Трифонов. Договорът за кредит по отношение на разглежданата сделка се разглежда ежегодно за това дружество. Първият договор е сключен между ХХХ и „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД през ХХХ г., като е бил в размер на ХХХ лв. Всяка година с анекси се променят размерът и периодът на договора, като към момента максималният размер на кредита е ХХХ лв. Срокът за погасяване на се продължава до ХХХ г.

По отношение на сигурността на снабдяването: може да се отчете, че в случай, че дружеството не може да си изпълнява задълженията и възникне опасност за самото него, това няма да застраши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти, тъй като на пазара фигурира доставчик от последна инстанция, който може да поеме тези доставки в подобна ситуация.

По отношение на достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителни мрежи, чл. 19 от Правилата гласи, че дружеството трябва да поддържа специална сметка в размер на 1/24 от приходите от лицензионните дейности, съгласно последния одитиран финансов отчет. Дружеството е изпълнило това свое задължение и е предоставило такъв документ.

По отношение на информацията, съдържаща се в заявлението, представляваща защитена по закон информация:

„ЕНЕРГО – ПРО Енергийни услуги“ ЕАД е посочило, че защитена по закон информация, предоставена от дружеството във връзка с издаване на разрешение за сключването на исканата сделка е информацията относно: банката, страна по договора за кредит; финансовите показатели на дружеството; размерът на кредита; лихвените условия по разглеждания анекс; срокът на Договор за кредит; срокът и схемата на погасяване на

кредита и размерът на обезпечението, т.е. това, което е свързано с търговските отношения между двете дружества.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да разреши на „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД да сключи исканата сделка;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

М. Трифонов прочете и диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД да сключи с ХХХ анекс към Договор за кредит ХХХ от ХХХ г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-145 от 18.11.2024 г.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1380 от 09.12.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-145 от 18.11.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД.

2. Разрешава на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД да сключи с ХХХ анекс към Договор за кредит ХХХ от г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-145 от 18.11.2024 г.

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

В заседанието по **точка седма** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и

членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.8. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1297 от 22.11.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-75 от 14.06.2024 г., подадено от „Енерджи Маркет“ АД за продължаване на срока на лицензия № Л-194-15 от 28.11.2005 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, както и събраните данни от проведеното на 05.12.2024 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-75 от 14.06.2024 г. от „Енерджи Маркет“ АД за продължаване на срока на лицензия № Л-194-15 от 28.11.2005 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, изменена и допълнена с Решение № И2-Л-194 от 09.07.2012 г. с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, изменена и допълнена с Решение № И3-Л-194 от 01.07.2014 г. с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“, продължена с Решение № И4-Л-194 от 23.07.2015 г. за срок от 10 (десет) години, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-170 от 19.06.2024 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-75 от 14.11.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-ПД-75 от 22.11.2024 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1297 от 22.11.2024 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 331 от 27.11.2024 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 05.12.2024 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

„Енерджи Маркет“ АД притежава лицензия № Л-194-15 от 28.11.2005 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“. В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „Енерджи Маркет“ АД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-75 от 14.06.2024 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 (десет) години, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ. Предвид горното, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„Енерджи Маркет“ АД, ЕИК 131200181 е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, което се установява от представено удостоверение за актуално състояние. Заявителят е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, район „Средец“, 1000 гр. София, ул. „Неофит Рилски“ № 55, ет. 1, ап. 12. Дружеството е с предмет на дейност: градско топлофициране, покупко-продажба на електроенергия и топлоенергия (след издаване на

съответния лиценз), газифициране и покупко-продажба на природен газ, както и всяка друга незабранена от закона дейност.

„Енерджи Маркет“ АД е с едностепенна система на управление - Съвет на директорите в състав: Христо Евгениев Януцев, Милен Николов Кинчев и Петър Иванов Тачев - граждани на Р България. Дружеството се представлява от изпълнителния директор Христо Евгениев Януцев. Размерът на капитала на дружеството е 32 705 048 (тридесет и два милиона седемстотин и пет хиляди и четиридесет и осем) лева и е разпределен в 32 705 048 (тридесет и два милиона седемстотин и пет хиляди и четиридесет и осем) броя поименни акции с номинална стойност от 1 (един) лев всяка.

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-ЗЗ 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 18.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Енерджи Маркет“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка след служебно извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, както и от представената от заявителя информация се установява, че собственици на капитала на „Енерджи Маркет“ АД са: „Амбрих“ АД (61,68%) с ЕИК 131314886, Пуул Енер Холд Лтд (21,54%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Р Кипър, с номер в национален регистър HE 173572, със седалище и адрес на управление: Р Кипър, Афстралиас, 6, 3017 Лимасол, „МБНД-България“ АД (16.64%) с ЕИК 131236843 и „Тера Пропърти Инвест“ ЕООД (0,14%) с ЕИК 200172984. Собственици на „Амбрих“ АД са: Пламен Голанчев (30%), гражданин на Р България, Красимир Атанасов (34%), гражданин на Р България и „БГМК Инженеринг“ ДОО (36%) - чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Р Северна Македония с номер 6590160. Собственици на „БГМК Инженеринг“ ДОО са: Христо Януцев (3%), гражданин на Р България и „Земеделие Север“ ЕООД (97%) с ЕИК 200267464. Едноличен собственик на капитала на „Земеделие Север“ ЕООД е дружеството „Амбрих“ АД (100%). Едноличен собственик на капитала на Пуул Енер Холд Лтд е Илко Стилиянов Аков (100%), гражданин на Р България. Собственици на „МБНД-България“ АД са: дружеството „Амбрих“ АД (48%), Георги Пеналов (23%), гражданин на Р България, Светослав Радев (18%), гражданин на Р България и Емилиян Димов (11%), гражданин на Р България. Едноличен собственик на капитала на „Тера Пропърти Инвест“ ЕООД е Вера Младенова Цанова (100%), гражданин на Р България.

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

Въз основа на представените от членовете на Съвета на директорите на дружеството декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ се установява, че същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа представени декларации от представляващите заявителя и служебно извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел се установи отсъствие на обстоятелства по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ от НЛДЕ, а именно че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация. Представени са декларации за отсъствие на обстоятелства и по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, а именно че на „Енерджи Маркет“ АД не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

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

Срок

Срокът за продължаване на лицензията, за който кандидатства заявителят е 10

(десет) години. „Енерджи Маркет“ АД е обосновоало искания срок с наличието на повече от 15-годишен опит в търговията с електрическа енергия. Като доказало се дружество, надежден и сигурен партньор на пазара, имат вече изградена мрежа от клиенти, доверили се на професионализма и опита на „Енерджи Маркет“ АД. Дружеството е натрупало опит и желае да продължи работата си на пазара на електрическа енергия, като това е основана част от предмета му на дейност.

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“:

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия:

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „Енерджи Маркет“ АД е регистрирано с ID № 32XENERGYMARKET1 като „координатор на стандартна балансираща група“, като към момента е със статус „Активен“.

Лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ се осъществява в офиса на „Енерджи Маркет“ АД с адрес: гр. София, ул. „Георг Вашингтон“ № 41, ет. 5, нает по силата на договор за наем с дружеството „МАЙКРОМЕТ“ ООД.

За целите на дейността „търговия с електрическа енергия“ на територията на Р България, „Енерджи Маркет“ АД декларира, че разполага с изградена информационна мрежа и комуникационни възможности, като: Сървър Server DELL Power Edge T430, Intel Xeon E5-2620 v4; 2.10GHz , 32GB DDR4, 4x2TB SATA HDD, , 2xLan1000 Операционна система MS Windows 2016 64-bit, Файлов сървър Принт сървър; 1 бр. Настолен компютър Dell 3620 Tower, Core i5/6500 3200, 16GB RAM; 1 бр. Лаптоп HP ProBook 450 G7 - Intel Core i7-10510U, 2400MHz, 8GB RAM; 1 бр. Лаптоп Dell Vostro 3530, Intel Core i5-1335U, 15.6 FHD; 1 бр. Лаптоп ASUS X515EA FHD 8GB; 1 бр. Лаптоп HP, 13.3, Intel Core i5-10210U, 8GB; 1 бр. Лаптоп HP, 15.6, Intel Core i5-10210U, 8GB; 1 бр. Многофункционално устройство Konica Minolta KMC258A – принтер, скенер, копир; 1 бр. Нает сървър за електронна поща към Майкрософт пакет M365 Business standard. Заявителят уверява, че на всички работни станции са инсталирани следните софтуерни програми: Операционна система - MS Windows 10 Pro 64 bit; Антивирусна защита - ESET NOD32 endpoint; Версия на Word - M365 Business standard; Версия на Excel - M365 Business standard; Версия на клиент за електронна поща - Outlook M365 Business.

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 на „координатор на комбинирана балансираща група“:

Представени са данни за управленската и организационна структура на „Енерджи Маркет“ АД. Дружеството се ръководи от Съвет на директорите и е обособено в следните звена: Дирекция „Търговия с електрическа енергия“ – включва Отдел „Вътрешен пазар“ и Отдел „Външен пазар“, в които са назначени експерти по търговия; Отдел „Производствено планиране, прогнозиране и развитие“ – включва технически секретар и икономически анализатор; Дирекция „Бизнес развитие“ – включва уеб-дизайнер, експерт „Бизнес развитие“ и старши експерт „Маркетинг и реклама“; Дирекция „Финансово-стопански дейности и правно обслужване“ – включва отдел „Стопанско обслужване – счетоводители, административен специалист с контролни функции, портиер и хигиенист, и отдел „Правно обслужване“ – юрисконсулти. Представена е справка за актуално състояние на действащите трудови договори към 28.06.2024 г. от Национална агенция за приходите, от която е видно, че в дружеството има назначени двадесет и трима служители на различни позиции.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Енерджи Маркет“ АД притежава материални и човешки ресурси, както и опит да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличие на 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):

Дружеството „Енерджи Маркет“ АД е представило Годишен доклад за дейността, заверен одитиран Годишен финансов отчет за годината завършваща на 31.12.2023 г., както и прогнозни финансови отчети с прогнозни количества за покупки и продажби на електрическа енергия за периода 2024 г. – 2027 г. Дружеството залага увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX GWh през 2024 г. до XXX GWh през 2027 г.

Показател	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна продажна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	GWh	XXX	XXX	XXX	XXX

Прогнозите приходи са формирани от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия, търговия с квоти за парникови емисии и продажба на услуги и се очаква да се движат от XXX хил. лв. през 2024 г. до XXX хил. лв. през 2027 г.

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на XXX хил. лева, като достига до XXX хил. лева през 2027 г. Сравнителна таблица на прогнозния отчет за паричните потоци за периода 2024 г. – 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза			
	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи от продажба на стоки	XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от продажба на услуги	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изх. XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което „Енерджи Маркет“ АД, е клиент на банката с открита специална сметка, наличността по която към XXX г. е в размер на XXX лева (XXX). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от приходите на дружеството от лицензионната дейност на територията на Р. България, посочени в предоставения годишен финансов отчет за 2023 г. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

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

Договор за участие в стандартна балансираща група:

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Енерджи Маркет“ АД е представило 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 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.

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 договор за участие в комбинирана балансираща група и поемане на отговорност за балансиране. След преглед на представения договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са 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.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Енерджи Маркет“ АД е представило 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.

Изказвания по т.8.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 22.11.2024 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 331 от 27.11.2024 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 05.12.2024 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-194-15 от 28.11.2005 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, издадена на „Енерджи Маркет“ АД с ЕИК 131200181, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Република България, 1000 гр. София, общ. Столична, район „Средец“, 1000 гр. София, ул. „Неофит Рилски“ № 55, ет. 1, ап. 12 с 10 (десет)

години.

2. Одобрява на „Енерджи Маркет“ АД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-194-15 от 28.11.2005 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, издадена на „Енерджи Маркет“ АД с ЕИК 131200181, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Република България, 1000 гр. София, общ. Столична, район „Средец“, 1000 гр. София, ул. „Неофит Рилски“ № 55, ет. 1, ап. 12 с 10 (десет) години.

2. Одобрява на „Енерджи Маркет“ АД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.9. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-152 от 22.11.2024 г., подадено от „АРАТИДЕН“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-152 от 22.11.2024 г. на „АРАТИДЕН“ ЕООД за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Аратиден“, на основание чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-348 от 28.11.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-152 от 29.11.2024 г., от дружеството е изискана допълнителна информация и документи, които са представени в КЕВР с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-152 от 04.12.2024 г.

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

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във

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

Заявителят „АРАТИДЕН“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г., издадена от Комисията с Решение № Л-687 от 07.06.2023 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „АРАТИДЕН“ с обща инсталирана мощност (АС) 100 MW, намираща се в землищата на с. Дворище и с. Коняво, община Кюстендил, област Кюстендил, за срок от 25 (двадесет и пет) години. С Решение № И1-Л-687 от 24.10.2024 г. Комисията е изменила лицензията в частта на приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“. С решение № Р-530 от 24.10.2024 г. Комисията е разрешила на „АРАТИДЕН“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензията за производство на електрическа енергия чрез енергиен обект с инсталирана мощност 6,3 MW (АС мощност), етап I, находящ се в поземлени имоти с идентификатори 38432.1.104, 38432.2.179, 38432.2.210, 38432.2.211, 38432.2.202 и 38432.2.183 в местност „Ивов камък“, 38432.2.180 в местност „Синяво“, 38432.2.204 в местност „Ковачева“ и 38432.2.206 в местност „Герена“ по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Коняво, община Кюстендил, част от изграждания енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Аратиден“ с обща инсталирана мощност 100 MW (АС мощност).

От извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията е видно, че „АРАТИДЕН“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 203137732, вписано в ТРРЮЛНЦ, със седалище и адрес на управление: гр. София 1407, район „Лозенец“, бул. „Никола Й. Вапцаров“ № 35, Бизнес център Лозенец, ет. 7. Дружеството има следния предмет на дейност: проектиране, производство, доставка и монтаж на системи за производство на енергия от възобновяеми и конвенционални енергийни източници, производство и продажба на енергия от възобновяеми и конвенционални източници /след получаване на необходимата лицензия, ако е приложимо/, инженерингова дейност, строително-монтажни дейности, покупка на стоки с цел продажба в първоначален, преработен или обработен вид в страната и в чужбина, продажба на стоки от собствено производство, покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, лизинг, складови сделки, комисионни, спедиционни и превозни сделки, търговско представителство и посредничество, хотелиерски, ресторантьорски, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги, сделки с индустриална и интелектуална собственост, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

„АРАТИДЕН“ ЕООД се управлява и представлява от Ваньо Георгиев Алексиев в качеството му на управител. Капиталът на „АРАТИДЕН“ ЕООД е в размер на 12 160 086 лева (дванадесет милиона сто и шестдесет хиляди и осемдесет и шест) и е изцяло внесен. Видно от Учредителния акт на „АРАТИДЕН“ ЕООД, едноличен собственик на капитала на дружеството е „Глобал Биомет“ ЕООД, ЕИК 121446525. „Глобал Биомет“ ЕООД е едноличен собственик на капитала „Биомет“ ЕООД с ЕИК 030215845, с едноличен собственик на капитала Ваньо Георгиев Алексиев. В тази връзка, се установява, че дружеството, което непряко контролира „АРАТИДЕН“ ЕООД е „Биомет“ ЕООД –

дружество, регистрирано в Р България с едноличен собственик на капитала физическо лице - Ваньо Георгиев Алексиев.

Административното производство по даване на разрешение от страна на КЕВР за започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Аратиден“, етап II (с инсталирана мощност 93,7 MW) е по искане на лицензианта, по реда на чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, съгласно който преди започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергийния обект, лицензиантът е длъжен да представи пред комисията: документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на ЗУТ; данни за техническите и експлоатационните характеристики на новоизградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици; доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация и разрешение за водовземане, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите (ЗВ); доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност и актуализирани бизнес план и финансов модел.

Заявителят е представил и декларация по чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни към заявлението, подписана от Ваньо Алексиев, управител на дружеството.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ**, а именно документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ), „АРАТИДЕН“ ЕООД е представило заверено копие на **Разрешение за ползване № СТ-05-571** от 04.11.2024 г., издадено от Дирекция за национален строителен контрол (ДНСК), с което е въведен в експлоатация строеж: *„Фотоволтаична електроцентрала с обща инсталирана мощност 93 700 kW“*, находящ се в поземлени имоти с идентификатори 38432.1.8, 38432.1.102, 38432.1.103, 38432.1.106, 38432.1.107, 38432.2.188, 38432.2.189, 38432.2.199, 38432.2.191, 38432.2.207, 38432.2.194, 38432.2.130, 38432.3.103, 38432.3.104, 38432.4.84, 38432.4.85, 38432.5.118, 38432.5.119, 38432.5.120, 38432.5.121, 38432.6.116, 38432.6.117, 38432.20.88, 38432.20.7, 38432.21.209, 38432.21.207, 38432.21.201, 38432.21.211, 38432.21.28, 38432.21.31, 38432.22.437, 38432.23.277, 38432.23.298, 38432.23.288, 38432.23.293, 38432.23.294, 38432.23.295, 38432.23.289, 38432.23.291, 38432.23.299, 38432.23.302, 38432.23.304, 38432.24.411, 38432.24.412, 38432.24.408, 38432.24.407, 38432.24.403, 38432.24.404, 38432.24.405 и 38432.24.174 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Коняво, община Кюстендил. Също така са представени и следните документи: Протокол за установяване на годността за ползване на строеж *„Фотоволтаична електроцентрала с обща инсталирана мощност 93 700 kW“* от 28.10.2024 г. на Държавна приемателна комисия, назначена със заповед на началника на ДНСК (образец 16, приложение № 16 към чл. 7, ал. 3, т. 16 от Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството) и Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 03.10.2024 г. за строеж *„Фотоволтаична електроцентрала с обща инсталирана мощност 93 700 kW“* (образец 15, приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството).

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, дружеството е представило описание на изградения енергиен обект с инсталирана мощност 93,700 MW

(АС мощност) към етап II на ФЕЦ „Аратиден“ с обща инсталирана мощност 100 MW, с неговите технически и технологични характеристики и на обслужващата го инфраструктура, от което се установява следното:

ФЕЦ „Аратиден“, етап II, с инсталирана мощност (АС мощност) 93,700 MW е разположен върху поземлени имоти със следните идентификатори: 38432.1.8, 38432.1.102, 38432.1.103, 38432.1.106, 38432.1.107, 38432.2.188, 38432.2.189, 38432.2.199, 38432.2.191, 38432.2.207, 38432.2.194, 38432.2.130, 38432.3.103, 38432.3.104, 38432.4.84, 38432.4.85, 38432.5.118, 38432.5.119, 38432.5.120, 38432.5.121, 38432.6.116, 38432.6.117, 38432.20.88, 38432.20.7, 38432.21.209, 38432.21.207, 38432.21.201, 38432.21.211, 38432.21.28, 38432.21.31, 38432.22.437, 38432.23.277, 38432.23.298, 38432.23.288, 38432.23.293, 38432.23.294, 38432.23.295, 38432.23.289, 38432.23.291, 38432.23.299, 38432.23.302, 38432.23.304, 38432.24.411, 38432.24.412, 38432.24.408, 38432.24.407, 38432.24.403, 38432.24.404, 38432.24.405 и 38432.24.174, всичките находящи се в землището на село Коняво (местностите: „Деляница“, „Синяво“, „Ридо“, „Брежине“, „Черешите“, „Чешмето“, „Мушини падини“, „Чубрина могила“, „Лулите“, „Г. друм“, „Крайни рид“, „Среден рид“, „Орехите“, Под търлите“, „Друмо“, „Чуката“, „Трати ребра“, „Маркова стъпка“, „Разкръското“ и „Конявско“), община Кюстендил, област Кюстендил. Общата им площ е 754 566 m², което е видно от представените и описани по-долу скици, от която общата застроена площ (ЗП) е 324 274 m². Терените са част от Кюстендилското поле, североизточно от гр. Кюстендил, по левия бряг на река Струма, в западните поли на Конявската планина. Имотите, в които е изградена ФЕЦ „Аратиден“ са разположени на около 330 м. северозападно от най-близкото населено място – с. Коняво, и на около 670 м. от с. Дворище.

За изграждането на ФЕЦ „Аратиден“, етап II са използвани общо 148 571 броя фотоволтаични панели JINKO SOLAR с единична мощност по 630 W_p, те са двулицеви (bifacial) модули, от които се очаква повишаване на инсталираната мощност с 5%, а именно до 93 700 kW_p. Монтирани са на групи (стрингове) върху стоманени носещи конструкции с опорни колони, забити в земята, като в горната част до земната повърхност е изпълнена подливка от цименто-пясъчен разтвор. Стоманените конструкции са два типа със съответните размери, като при единия тип наклонът на модулите е 10°, а при втория тип е 25°. Модулите са захванати към конструкциите чрез крепежни елементи. Между отделните редици с фотоволтаични модули е осигурено разстояние, така че същите не се засенчват взаимно.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от фотоволтаичните панели в променливотокова ще се осъществява чрез стрингови инвертори. За защита на отделните групи и създаване на възможност за изключване на отделни стрингове свързването на кабелите от панелите е посредством редови клеми с вградени предпазители. Соларните панели са свързани към инверторите с DC кабели H07 RNF 6 mm². Кабелите са за монтаж на открито и са устойчиви на високи и ниски температури, а също и на UV излъчване. На входовете (+) на инверторите са монтирани блокиращи диоди за предпазване на всеки стринг от обратни токове и късо съединение. Кабелите са положени по метални кабелни скари и металните конструкции на соларните панели.

На обекта са монтирани 15 броя трансформаторни постове (ТП), от които 1 брой ТП с трансформатор с номинална мощност 3000 kVA и номинално напрежение 0,8 kV/33 kV, граници на изменение на захранващото напрежение ± 5% и 14 броя ТП с трансформатори с номинална мощност 6600 kVA и номинално напрежение 0,8 kV/33 kV, граници на изменение на захранващото напрежение ± 5%.

Съоръженията за присъединяване на ФЕЦ „Аратиден“ с инсталирана мощност 93,700 MW, етап II към електропреносната мрежа са изградени и въведени в експлоатация към етап I на ФЕЦ „Аратиден“ (6,3 MW), а именно това са **възлова станция 110 kV „Велбъжд“** за присъединяване на ФЕЦ „Аратиден“, разположена в поземлен имот с

идентификатор 38432.2.211, находящ се в землището село Коняво, местност „Ивов камък“, община Кюстендил и **повишаваща подстанция 33 kV/110 kV**, разположена в поземлен имот с идентификатор 38432.2.210, находящ се в землището на село Коняво, местност „Ивов камък“, община Кюстендил. Подробните технически данни за възловата станция и повишаващата подстанция се съдържат в съставените на 06.06.2024 г. Констативни протоколи за установяване годността за приемане на строежите, които са представени от дружеството към процедурата по разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност на ФЕЦ „Аратиден“ с инсталирана мощност 6,300 MW, етап I.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ**, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици, „АРАТИДЕН“ ЕООД е представило към заявлението заверени копия на:

- **Нотариален акт** за собственост на недвижими имоти № 169, том I, рег. № 1245, дело № 169 от 2023 г., вписан в Служба по вписванията-Кюстендил, с вх. № 2481 от 13.06.2023 г., акт № 33, том XI, дело № 1157/2023 г.;

За имотите са представени заверени копия на **50 скици**, както следва:

1. Скица на поземлен имот № 15-219984-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.1.106;
2. Скица на поземлен имот № 15-219986-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.1.102;
3. Скица на поземлен имот № 15-219988-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.1.103;
4. Скица на поземлен имот № 15-219990-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.1.107;
5. Скица на поземлен имот № 15-219992-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.1.8;
6. Скица на поземлен имот № 15-219994-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.2.188;
7. Скица на поземлен имот № 15-219996-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.2.189;
8. Скица на поземлен имот № 15-219998-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.2.199;
9. Скица на поземлен имот № 15-220000-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.2.191;
10. Скица на поземлен имот № 15-220002-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.2.207;
11. Скица на поземлен имот № 15-220004-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.2.194;
12. Скица на поземлен имот № 15-220006-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.2.130;
13. Скица на поземлен имот № 15-220007-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.3.103;
14. Скица на поземлен имот № 15-220008-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.3.104;
15. Скица на поземлен имот № 15-220009-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.4.84;
16. Скица на поземлен имот № 15-220010-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.4.85;
17. Скица на поземлен имот № 15-220011-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.5.120;
18. Скица на поземлен имот № 15-220012-05.03.2024 г., издадена от СГКК-

43. Скица на поземлен имот № 15-220041-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.24.411;

44. Скица на поземлен имот № 15-220042-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.24.412;

45. Скица на поземлен имот № 15-220043-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.24.408;

46. Скица на поземлен имот № 15-220044-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.24.407;

47. Скица на поземлен имот № 15-220045-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.24.403;

48. Скица на поземлен имот № 15-220046-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.24.404;

49. Скица на поземлен имот № 15-220047-05.03.2024 г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор 38432.24.405;

50. Скица на поземлен имот № 15-220048-05.03.2024г., издадена от СГКК-Кюстендил – за ПИ с идентификатор - 38432.24.174.

От скиците е видно, че общата площ на гореописаните поземлени имоти към етап II на ФЕЦ „Аратиден“ е 754 566 m², от която общата застроена площ (ЗП) в обхвата на проекта е 324 274 m².

Следва да се отбележи, че имотите, за които са представени скиците и са в обхвата на ФЕЦ „Аратиден“ (етап I и етап II) представляват територия от разновидност *„предимно производствена устройствена зона (Пп) и са с установено конкретно предназначение – „За фотоволтаичен парк“*, съгласно предвиждането на ПУП-ПЗ и схемите към него, одобрен със заповед № РД-00-140 от 19.01.2024 г. на Кмета на община Кюстендил.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ**, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно ЗООС, ЗБР, ЗЗТ и ЗВ, заявителят е представил заверено копие на становище по екологична оценка № СО-01-01/2022 г., издадено от Регионална инспекция по околната среда и водите – София, на основание чл. 84, ал. 1 и ал. 2 от ЗООС и чл. 26, ал. 1, т. 1 от *Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми* (Наредба за ЕО) и във връзка с чл. 31, ал. 4 от ЗБР, чл. 36, ал. 10, 11 и 12 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони* (Наредба за ОС). От същото се установява, че компетентния орган е съгласувал „Проект за частично изменение на Общия устройствен план (ОУП) на община Кюстендил и Подобен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ) с цел изграждане на фотоволтаичен парк, попадащ в ПИ от кадастрални райони 1, 2, 3, 4, 5, 6, 20, 21, 22, 23 и 24 по КК и КР на с. Коняво, община Кюстендил. В становището са изложени подробни мотиви, и са предписани мерки и условия за предотвратяване, намаляване или възможно най-пълно отстраняване на предполагаемите неблагоприятни последствия от прилагането на проекта за частично изменение на ОУП на община Кюстендил и ПУП-ПЗ. Становището на РИОСВ-София е обжалвано от „МБРД“ ООД и Сдружение за дивата природа „Балкани“ пред Административен съд – София – град, като по образуваното дело е постановено решение № 2644 от 18.04.2023 г. на АССГ, с което първоинстанционния съд е отхвърлил жалбите против Становище по екологична оценка № СО-01-01/2022 г. Решение № 2644 от 18.04.2023 г. на АССГ е оставено в сила с решение № 9102 от 23.07.2024 г. на Върховен административен съд, шесто отделение, по адм. дело № 7325/2023 г. по описа на съда. Заявителят е представил препис от решението на ВАС.

По отношение на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ**, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, заявителят е декларирал, че по

отношение на изградения енергиен обект с инсталирана мощност 93,7 MW, етап II, част от ФЕЦ „Аратиден“ с обща инсталирана мощност 100,0 MW, лицата, заети с обслужването на централата и спомагателните съоръжения към нея са същите, които са посочени в заявлението за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност на енергийния обект с инсталирана мощност 6,3 MW, етап I на ФЕЦ „Аратиден“, както следва: Георги Крумов Кръстев, Коста Николов Костов и Станислав Цветанов Станков. Дружеството изрично посочва, че доказателствата за назначения персонал и неговата квалификация и опит са представени в КЕВР и са послужили за постановяване на решение № Л-530 от 24.10.2024 г. на Комисията, с което е дадено разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност чрез изградения енергиен обект с инсталирана мощност 6,3 MW, етап I на ФЕЦ „Аратиден“ и същите следва да се зачитат. Представените доказателства са следните: Договор за поддръжка и сервиз на фотоволтаичен парк: ФЕЦ Аратиден от 14.06.2024 г., сключен между „АРАТИДЕН“ ЕООД, като Възложител и „Сънфлауър-Угърчин“ ЕООД, Изпълнител по договора; копия на дипломи за завършено образование на следните лица: Георги Крумов Кръстев, ръководител звено и отговорник за ФЕЦ „Аратиден“, Коста Николов Костов, ръководител екип и Станислав Цветанов Станков, оператор централа; документи за квалификация: протокол № 277 от 31.05.2024 г. на „Електротест“ ООД (Център за професионално обучение) за проведен изпит по правилата за безопасност при работа по електрически уредби и мрежи до и над 1000 V на Георги Кръстев, със заключение, че същия е издържал изпита и е придобил Пета квалификационна група и се допуска до работа; Удостоверение № 2876, издадено от „ЕлБТ-Инженеринг“ ЕООД-ЦПО за придобита Пета квалификационна група по безопасност при работа по електрически уредби и мрежи на Коста Николов Костов, на длъжност ръководител екип; удостоверение № 278 за придобита Пета квалификационна група по безопасност при работа по електрически уредби и мрежи съгласно ПБЗРЕУЕТЦЕМ, издадено от „Център за професионално обучение „Електротест“ ООД, с валидност до 31.05.2025 г. „АРАТИДЕН“ ЕООД посочва, че дейностите по прогнозиране на производството на централата, изготвянето и подаването на почасови графици за електрическа енергия до ЕСО ЕАД ще се извършват от Георги Кръстев.

Предвид гореизложеното, може да се направи извода, че „АРАТИДЕН“ ЕООД е изпълнило изискванията на чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ и притежава технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията чрез изградената и въведена в експлоатация фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 93,700 MW (АС мощност), етап II към енергийния обект – ФЕЦ „Аратиден“ с обща инсталирана мощност 100 MW (АС).

С оглед на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, „АРАТИДЕН“ ЕООД е декларирало, че одобреният с Решение № БП-37 от 07.06.2023 г. на КЕВР бизнес плана за периода 2023 г. – 2027 г, както и финансовия модел дружеството, са без промяна, поради което към настоящото заявление не са представени актуализирани бизнес план и финансов модел.

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

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

В административното производство за издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, е посочено, че общият размер на инвестиционните разходи на проекта ФЕЦ „Аратиден“ е 106 527 хил. лв., като източниците на финансиране са 36,57% привлечени средства и 63,43% собствени средства. Дружеството е представило доказателства за финансовите възможности и източниците на финансиране за изграждане на енергийния обект, който е с обща инсталирана мощност 100 MW (АС).

В административното производство за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., подробно са анализирани прогнозните приходи и разходи, както и очаквани финансови резултати на дружеството, определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствена програма и прогнозни цени на електрическата енергия. Установено е, че нетните парични потоци са положителни стойности във всички години от бизнес плана, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да посреща задълженията си, включително тези по обслужване на привлечените средства.

В допълнение следва да се отбележи, че при изпълнение на заложените прогнозни параметри и допускания в одобрения с Решение № БП-37 от 07.06.2023 г. на КЕВР бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., както и във финансовия модел, разработен за периода 2023 г. – 2034 г., дружеството ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Предвид гореизложеното, може да се направи извода, че „АРАТИДЕН“ ЕООД ще има финансови възможности да осъществява дейността по лицензията, при изпълнение на заложените параметри и допускания в бизнес плана, одобрен от Комисията, както и във финансовия модел.

Изказвания по т.9.:

Докладва Б. Паунов. Заявителят „АРАТИДЕН“ ЕООД е титуляр на лицензия за „производство на електрическа енергия“, с обща инсталирана мощност (АС) 100 MW. Дружеството се управлява и представлява от Ваньо Георгиев Алексиев в качеството му на управител.

Административното производство по даване на разрешение от страна на КЕВР за започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Аратиден“, етап II (с инсталирана мощност 93,7 MW) е по искане на лицензианта.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, заявителят е представил заверено копие на Разрешение за ползване, издадено от Дирекция за национален строителен контрол.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, дружеството е представило описание на изградения енергиен обект с инсталирана мощност 93,700 MW (АС мощност) към етап II на ФЕЦ „Аратиден“ с обща инсталирана мощност 100 MW, с неговите технически и технологични характеристики.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), дружеството е представило Нотариален акт и копие на скици на всички поземлени имоти, които са подробно описани в доклада.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, заявителят е представил становище от Регионална инспекция по околната среда и водите.

По отношение на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и

организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, заст в упражняване на лицензионната дейност, заявителят е декларирал, че по отношение на изградения енергиен обект с инсталирана мощност 93,7 MW, етап II, част от ФЕЦ „Аратиден“ с обща инсталирана мощност 100,0 MW, лицата, заети с обслужването на централата и спомагателните съоръжения към нея са същите, които са посочени в заявлението за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност.

Може да се направи извод, че „АРАТИДЕН“ ЕООД е изпълнило изискванията на чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ и притежава технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията чрез изградената и въведена в експлоатация фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 93,700 MW (АС мощност), етап II към енергийния обект – ФЕЦ „Аратиден“ с обща инсталирана мощност 100 MW (АС).

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

В административното производство за издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, е посочено, че общият размер на инвестиционните разходи на проекта ФЕЦ „Аратиден“ е 106 527 хил. лв., като източниците на финансиране са 36,57% привлечени средства и 63,43% собствени средства. Дружеството е представило доказателства за финансовите възможности и източниците на финансиране за изграждане на енергийния обект, който е с обща инсталирана мощност 100 MW (АС).

Може да се направи извод, че „АРАТИДЕН“ ЕООД ще има финансови възможности да осъществява дейността по лицензията, при изпълнение на заложените параметри и допускания в бизнес плана, одобрен от Комисията, както и във финансовия модел.

По отношение на информация, съдържаща се в заявлението, представляваща защитена по закон информация:

Дружеството е посочило, че информацията, представена със заявлението, по отношение на лични данни на контрагенти и изпълнители на обекта, служители на дружеството, което ще извършва поддръжка и обслужване на обекта, както и на представляващия дружеството следва да се обработва съгласно разпоредбите на Закона за защита на личните данни.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 21, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация предлагаме Комисията да обсъди и приеме следните решения:

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

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „АРАТИДЕН“ ЕООД, с ЕИК 203137732, със седалище и адрес на

управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, бул. „Никола Й. Вапцаров“ № 35, Бизнес център Лозенец, ет. 7, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Аратиден“, етап II с инсталирана мощност 93,700 MW (АС мощност), в поземлени имоти с идентификатори: 38432.1.8, 38432.1.102, 38432.1.103, 38432.1.106, 38432.1.107, 38432.2.188, 38432.2.189, 38432.2.199, 38432.2.191, 38432.2.207, 38432.2.194, 38432.2.130, 38432.3.103, 38432.3.104, 38432.4.84, 38432.4.85, 38432.5.118, 38432.5.119, 38432.5.120, 38432.5.121, 38432.6.116, 38432.6.117, 38432.20.88, 38432.20.7, 38432.21.209, 38432.21.207, 38432.21.201, 38432.21.211, 38432.21.28, 38432.21.31, 38432.22.437, 38432.23.277, 38432.23.298, 38432.23.288, 38432.23.293, 38432.23.294, 38432.23.295, 38432.23.289, 38432.23.291, 38432.23.299, 38432.23.302, 38432.23.304, 38432.24.411, 38432.24.412, 38432.24.408, 38432.24.407, 38432.24.403, 38432.24.404, 38432.24.405 и 38432.24.174, всичките находящи се в землището на село Коняво, местностите: „Деляница“, „Синяво“, „Ридо“, „Брежине“, „Черешите“, „Чешмето“, „Мушини падини“, „Чубрина могила“, „Лулите“, „Г. друм“, „Крайни рид“, „Среден рид“, „Орехите“, „Под търлите“, „Друмо“, „Чуката“, „Трати ребра“, „Маркова стъпка“, „Разкръскето“ и „Конявско“, община Кюстендил, област Кюстендил.

Ив. Н. Иванов каза, че с решението на КЕВР ще се присъединят нови 93,7 MW. Прибавени към останалите мощности, това прави 100 MW (АС мощност).

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1381 от 09.12.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-152 от 22.11.2024 г. за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „АРАТИДЕН“ ЕООД.

2. Разрешава на „АРАТИДЕН“ ЕООД, с ЕИК 203137732, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, бул. „Никола Й. Вапцаров“ № 35, Бизнес център Лозенец, ет. 7, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Аратиден“, етап II с инсталирана мощност 93,700 MW (АС мощност), в поземлени имоти с идентификатори: 38432.1.8, 38432.1.102, 38432.1.103, 38432.1.106, 38432.1.107, 38432.2.188, 38432.2.189, 38432.2.199, 38432.2.191, 38432.2.207, 38432.2.194, 38432.2.130, 38432.3.103, 38432.3.104, 38432.4.84, 38432.4.85, 38432.5.118, 38432.5.119, 38432.5.120, 38432.5.121, 38432.6.116, 38432.6.117, 38432.20.88, 38432.20.7, 38432.21.209, 38432.21.207, 38432.21.201, 38432.21.211, 38432.21.28, 38432.21.31, 38432.22.437, 38432.23.277, 38432.23.298, 38432.23.288, 38432.23.293, 38432.23.294, 38432.23.295, 38432.23.289, 38432.23.291, 38432.23.299, 38432.23.302, 38432.23.304, 38432.24.411, 38432.24.412, 38432.24.408, 38432.24.407, 38432.24.403, 38432.24.404, 38432.24.405 и 38432.24.174, всичките находящи се в землището на село Коняво, местностите: „Деляница“, „Синяво“, „Ридо“, „Брежине“, „Черешите“, „Чешмето“,

„Мушини падини“, „Чубрина могила“, „Лулите“, „Г. друм“, „Крайни рид“, „Среден рид“, „Орехите“, Под търлите“, „Друмо“, „Чуката“, „Трати ребра“, „Маркова стъпка“, „Разкръското“ и „Конявско“, община Кюстендил, област Кюстендил.

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

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

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

По т.10. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-142 от 07.11.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „СЪН БС“ ООД** и събраните данни от проведеното открито заседание на 05.12.2024 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-142 от 07.11.2024 г. от „СЪН БС“ ООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-327 от 11.11.2024 г. на председателя на КЕВР. Дружеството е предоставило допълнителна информация към заявлението с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-142 от 11.11.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-142 от 19.11.2024 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-1293 от 22.11.2024 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 331 от 27.11.2024 г., т. 3 и публикуван в неуповителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 05.12.2024 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел г-н Златин Димов, в качеството му на управител на дружеството, който е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) ФЕЦ „Дебелт“, с обща

променливотокова мощност от 25 MW (AC) и инсталирана постоянноотокова мощност от 30 MW_p (DC). Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на дейността се изисква условията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

2. „СЪН БС“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 147229672, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: област Бургас, община Средец, с. Дебелт, п.к. 8314, бул./ул. „Казармен лагер“, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„СЪН БС“ ООД има следният предмет на дейност: изграждане на фотоволтаични централи, производство и продажба на ел. енергия от слънчева светлина; покупка на стоки или други вещи с цел препродажбата им в първоначален, преработен или обработен вид в страната и чужбина; продажба на стоки от собствено производство в страната и чужбина; комисионни и складови сделки, транспортни и спедиционни сделки; експорт – импорт, търговско представителство и посредничество; туристически и рекламни услуги; инвеститорски контрол в строителството.

Капиталът на дружеството е в размер на 6 150 лв. и е изцяло внесен. Съдружници в дружеството са Валери Бориславов Стоянов, „ИЕМСИ“ ООД с ЕИК 147156224 и „ЮНИК КОНСУЛТИНГ“ ООД, ЕИК 201735097, с размер на дяловото участие 2 050 лв., за всеки от тях поотделно.

Дружеството се представлява от Валери Бориславов Стоянов и Златин Петров Димов, в качеството им на управители, действащи поотделно.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-ЗЗ 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 18.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „СЪН БС“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Собственици на капитала на „СЪН БС“ ООД са съдружниците Валери Бориславов Стоянов, гражданин на Р България, с дяловото участие 33,33 %, „ИЕМСИ“ ООД с дяловото участие 33,33 %, и „ЮНИК КОНСУЛТИНГ“ ООД, с дяловото участие 33,33 %. Собственици на капитала на „ИЕМСИ“ ООД са съдружниците Златин Петров Димов, гражданин на Р България, с размер на дяловото участие 50% и Десислава Атанасова Димова, гражданин на Р България, с размер на дяловото участие 50%.

Собственици на капитала на „ЮНИК КОНСУЛТИНГ“ ООД са съдружниците Елина Василева Вардева-Николова, гражданин на Р България, с размер на дяловото участие 50% и Владислав Николов Николов, гражданин на Р България, с размер на дяловото участие 50%.

Във връзка с гореизложеното за „СЪН БС“ ООД 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 управителите на „СЪН БС“ ООД, с които декларират, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и

декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ декларации от управителя на „СЪН БС“ ООД, с които същият декларира, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

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

5. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност, и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„СЪН БС“ ООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години, като в този срок не се включва срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност. В тази връзка дружеството е представило следната обосновка: предложеният срок на лицензията е съобразен с времевия ресурс на активите, чрез които ще се извършва лицензионната дейност производство на електрическа енергия, а именно това са фотоволтаичните панели и други съоръжения и компоненти на ФЕЦ.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде 25 (двадесет и пет) години.

6. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

6.1. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Дебелт“

„СЪН БС“ ООД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа „Дебелт“, която ще бъде в разположена в ПИ 20273.61.189 по КККР на с. Дебелт, м. Арпа дере, общ. Средец, обл. Бургас, с обща променливотокова мощност от 25 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от 30 004,65 kW_p (DC), предвидена да се въведе в експлоатация до м. март 2026 година.

Общата площ на недвижимият имот, върху който ще се изгради ФЕЦ „Дебелт“, е 451 625 кв. м., като в същия ще се разположи, нова повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV.

Имотът е с предназначение за „Фотоволтаична електроцентрала“ в устройствена зона „Пч“ - чисто производствена устройствена зона, съгласно действащ ПУП-ПЗ.

Географски координати:

42°23'27.8 ° N

27°15'14.8 ° E

ФЕЦ „Дебелт“ ще се състои от общо 52 182 бр. ФВ-панели с 144 клетки (2x72), монокристални, двулицеви. Всеки ФВ-панел е с размери 2278x1134x30 мм и единична пикова мощност от 575 W_p.

Общо 2007 броя ФВ-стрингове ще бъдат инсталирани в настоящия проект, всеки от

които се състои от 26 последователно свързани ФВ-панели.

На подходящи места във ФВ-масиви се разполагат общо 83 броя стрингови инвертори „SUN2000-330KTL-H1” на „HUAWEI” ($P_{\max} = 330 \text{ kW}$). Те са присъединени към общо 9 броя трансформаторни станции (ТС), тип БКТП с външно обслужване. Във всяка ТС ще се инсталира силов повишаващ трансформатор 1x3150 kVA 33/0,8 kV. При всеки ТС се предвижда изграждането на площадка с размери поне 12/12 м, по противопожарни съображения.

Площадките и алеите към тях се изпълняват с трошенокаменна настилка с дебелина мин. 15 см и фракция 0-30 мм.

Техническите параметри на фотоволтаичната електроцентрала са както следва:

-инсталирана DC мощност:	30 004,65 kW _p
-номинално постоянно токово напрежение:	1500 V
-максимална AC мощност:	24 900,00 kW
-номинално СрН:	33 kV
-номинално НН:	0,8 kV
-режим на звездния център на ел. системата:	изолиран

Преносът на генерираната от ФЕЦ електрическа активна мощност до новопредвидена подстанция „ФЕЦ Дебелт“, разположена в югоизточния ъгъл на имота, се предвижда да се осъществява посредством новоизградена вътрешна за имота подземна кабелна мрежа СрН 33 kV.

Съоръженията за присъединяване към ЕРМ (110 kV), включително горепосочената подстанция „ФЕЦ Дебелт“, са свързани с изграждането на нов електропровод 110 kV от нова потребителска подстанция (п/ст на обекта) до съществуваща п/ст с диспечерско наименование „Дебелт“, собственост на ЕСО ЕАД.

За присъединяването на електропровода се предвижда реконструкция на поле от п/ст Дебелт, предмет на друг проект. Присъединителния електропровод 110 kV е разположен в землището на с. Дебелт, ЕКАТТЕ 20237, област Бургас, община Средец. Трасето на електропровода има направление в посока изток спрямо началото на трасето (потребителската подстанция).

През първите 12 години дружеството производител на панелите гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 0,4% деградация на годишна база, съответно 4,8% за 12 годишен срок.

Всеки един модул ще бъде монтиран върху тракерна модулна конструкция, съобразно наръчниците за монтаж на производителите на фотоволтаични модули, чрез съответните монтажни компоненти за целта – затягащи болтови клампи.

Повишаващите трансформаторни станции в настоящия технически проект са тип БКТП. Комплектната трансформаторна станция (БКТП), представлява фабрично завършен продукт, включващ уредба СрН, уредба НН и повишаващ трансформатор. В настоящия проект се предвиждат 9 броя БКТП. Повишаващият трансформатор е двунамотъчен маслен с мощност 3150 kVA, номинални напрежения 33/0,8 kV, с изолиран звезден център, векторна група Dyn11 и инвертори 83 броя на HUAWEI SUN 2000-330 KTL, фабрично сглобени за открит монтаж. Групата инвертори ще бъдат свързани към предвидения трафопост БКТП 3150 с AC мощност 3150 kVA. Към тях ще се присъединят съответно 242 стринга, като всеки стринг е съставен от 26 броя последователно свързани модула. Всеки инвертор ще се присъедини към съответното БКТП чрез подземни кабели NAYY 3x150 мм² + 70 мм². За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни боксове SmartACU2000D.

Изграждането на фотоволтаичната централа ще стане на един етап, като за целта има издадено и влязло в сила с Акт Разрешение за строеж № 39/22.04.2024 за изграждане на „Мрежова фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 24 900 kW с 9 броя БКТП 3150 kVA, 33/0,8kV”.

Подстанция „ФЕЦ Дебелт“ 33/110 kV е повишаваща подстанция, която има за цел да изнася произведената от фотоволтаичните панели електрическа енергия в електропреносната мрежа на Електроенергийния Системен Оператор (ЕСО). Подстанцията се състои от открита разпределителна уредба (ОРУ) 110 kV, комплектна разпределителна уредба (КРУ) 33 kV и командна сграда. Присъединяването на подстанцията към мрежата на ЕСО ще се осъществи чрез нова въздушна електропроводна линия 110 kV между новоизградената подстанция на обекта „ФЕЦ Дебелт“ 33/110 kV и п/ст „Дебелт“ 110/20 kV. За целта има издадено и влязло в сила с Акт Разрешение за строеж № 38/22.04.2024.

Присъединяването на ФЕЦ „Дебелт“, към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД съгласно Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР110-3071 от 03.06.2024 г., сключен между „СЪН БС“ ООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, посредством:

- Нова повишаваща подстанция 33/110 kV;
- Нов въздушен електропровод 110 kV от подстанцията на обекта до резервно поле 110 kV в подстанция „Дебелт“ (присъединителен електропровод);
- Реконструкция на резервно поле 110 kV в подстанция „Дебелт“;
- Реконструкция на ОРУ 110 kV на п/ст „Дебелт“;
- Релейни защиты;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация;
- Средства за търговско измерване;
- Система за техническо измерване в присъединителния електропровод.

Общата дължина на новия присъединителен електропровод 110 kV е 4071 m, състоящ се от 17 броя нови стълбове и 2 броя съществуващи (стълбове №13 и №14). Стълб № 12 попада в съществуващ сервитут на ВЛ „Средец“ 110 kV, част от стълб № 18 частично попада в съществуващ сервитут на ВЛ 110 kV „Уран“ и ВЛ 110 kV „Плутон“, а стълб № 19-изцяло. Условното начало на трасето е прието от нова подстанция за ФВЕЦ.

Частично се измества трасето на ВЛ „Пирит“ 110 kV от стълб № 34 до стълб №38 с цел да се избегне пресичане, което налага обособяването на нов сервитут.

На основание чл. 62, ал. 5, ал. 6 и ал. 7 и чл. 9 от Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, „СЪН БС“ ООД се е задължило да извърши дейностите по доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на съоръженията по т. 3.2. (включително да извърши проектирането по т. 3.2.1. и т. 3.2.4.) от Договор за присъединяване и в съответствие с допълнителните споразумения към него, сключени между „СЪН БС“ ООД и ЕСО ЕАД.

За изграждането на ФЕЦ „Дебелт“, „СЪН БС“ ООД е сключило договор за строителство с водеща българска компания с дългогодишен международен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи – ДЗЗД „ГЕС-ЕМУ“ с адрес на управление бул. „Проф. Цветан Лазаров“ №11 в ж.к. Слатина, София.

Изграждане и въвеждане в експлоатация на присъединителните съоръжения за ФЕЦ „Дебелт“ ще бъде осъществено по сключен договор между „СЪН БС“ ООД и ДЗЗД „ГЕС-ЕМУ“.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

Присъединяването на ФЕЦ „Дебелт“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД ще се осъществи съгласно договор за присъединяване на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-3071/03.06.2024 г., посредством:

- Нов въздушен електропровод 110 kV;

- Технически средства за телемеханика и телекомуникация;
- Система за търговско измерване;
- Релейни защиты.

6.3. График за строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“

„СЪН БС“ ООД е представило график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Дебелт“, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта, тяхната продължителност, както и началната и крайната дата за тяхното извършване. От график на проекта е видно следното:

Вид	К-во	Мярка	Срок на започване	Срок на завършване
Ситуиране на терените, собственост на Дружеството	завършен	завършен	завършен	завършен
Изготвяне на идеен проект	завършен	завършен	завършен	завършен
Изготвяне на работни проекти по съответните части	завършен	завършен	завършен	завършен
Приключване на проектна дейност	завършен	завършен	завършен	завършен
Разрешение за строеж фотоволтаична част	завършен	завършен	завършен	завършен
Разрешение за строеж повишаваща подстанция 33/110 kV	завършен	завършен	завършен	завършен
Разрешение за строеж външна връзка	1		01.01.2022	01.02.2025
Доставка конструкция (елементи)	1	компл.	05.12.2024	01.03.2025
Доставка фотоволтаични панели	52180	брой	05.12.2024	01.04.2025
Доставка инвертори	83	брой	05.12.2024	01.02.2025
Доставка на кабели	1	компл.	05.12.2024	01.05.2025
Доставка на БКТП	9	брой	05.12.2024	01.06.2025
Строително-монтажни работи (вкл. външна връзка)	1	компл.	05.12.2024	01.10.2025
Повишаваща подстанция	1	брой	05.12.2024	01.11.2025
Въвеждане в експлоатация на подстанцията	1	брой	01.11.2025	01.03.2026
Въвеждане в експлоатация на ФЕЦ	1	брой	01.10.2025	01.03.2026

Графика за изпълнение на проекта, ФЕЦ „Дебелт“, може да бъде променян по всяко време с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийните обекти

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Дебелт“ и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „СЪН БС“ ООД е представило работен проект за фотоволтаичната електрическа централа. За изграждането на ФЕЦ „Дебелт“, дружеството посочва, че е сключило договор за строителство с водеща българска компания с дългогодишен международен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„СЪН БС“ ООД е представило извършена симулация на годишното производство

на електрическа енергия от фотоволтаичната централа чрез специализиран софтуер „PVsyst“, базирани на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни. Данните от извършената симулация са използвани при разработването на финансовия модел на дружеството, който е неразделна част от бизнес плана за дейността производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Дебелт“. Дружеството посочва, че за да се оцени облъчването на фотоволтаичните централи е създаден набор от метеорологични данни, генерирани с Meteonorm. Meteonorm е софтуер, базиран на база данни от повече от 8 000 метеорологични станции по целия свят и пет геостационарни сателита, което дава възможност да се извлекат дългосрочни надеждни данни и исторически времеви редове на облъчване и температура.

6.6. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“

„СЪН БС“ ООД посочва, че към момента в дружеството работят 8 служителя – Управител и Ръководител проект, отговарящ за координацията на дейностите по реализацията на проекта. Наети са и външни специалисти, с опит и квалификация в развитието и изграждането на фотоволтаична централа. Поддръжката на централата ще се извършва от външен изпълнител. Охраната на обекта ще се осъществява, освен чрез инсталираното видеонаблюдение на обекта, така и чрез сключен договор за СОТ за охрана на периметъра. Счетоводните и одиторските услуги ще бъдат възложени на външни изпълнители.

Оперативното управление на дружеството-заявител се осъществява от двама управители (всеки със самостоятелни представителни права) и един прокурист. Всеки от съдружниците е излъчил по един представител в управлението (управител или прокурист). За онагледяване на корпоративната структура на дружеството-заявител, е предоставена диаграма на негова структура. „СЪН БС“ ООД е представило също копия на дипломи и автобиографии на неговите управители.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „СЪН БС“ ООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична централа „Дебелт“ с инсталирана променливотокова мощност от 25 MW (AC), е 44 547 хил. лв., като източниците на финансиране са 70% привлечени средства в размер на 31 180 хил. лв. и 30% собствени средства в размер на 13 367 хил. лв.

Като доказателство за осигуряването на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Дебелт“ е предоставен протокол от проведено на 04.11.2024 г. общо събрание на съдружниците на „СЪН БС“ ООД, с приети решения:

1. „СЪН БС“ ООД да осигури финансиране за изграждането на обекта ФЕЦ „Дебелт“ чрез: сключване на банков кредит за финансиране на проекта; инвестираните финансови средства и активи за дейността по създаване на обекта на лицензиране, одобрени от финансиращата банка; текущите приходи от съществуващата търговска дейност.

2. В случай на необходимост от допълнителни ресурси за финансиране изграждането на обекта през време на изпълнение на проекта, съдружниците да ги осигуряват чрез собствени средства, включително чрез парични вноски или увеличение на капитала на „СЪН БС“ ООД.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства е представен проект на

договор за револвираща кредитна линия от „Първа инвестиционна банка“ АД за реализиране на проект ФЕЦ „Дебелт“. От предоставения проект на договор е видно, че финансирането ще се извърши при следните условия:

- Размер на револвираща кредитна линия – 36 800 хил. лв.;
- Лихвен процент – БЛПА увеличен с надбавка от 1,56 % (едно цяло и петдесет и шест стотни) пункта, като размерът на годишната лихва не може да бъде по-малък от 4,95% (четири цяло и деветдесет и пет стотни процента);
- Срок на погасяване – 15 г.

7.2. Финансови резултати от дейността на „СЪН БС“ ООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „СЪН БС“ ООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2021 г., 2022 г. и 2023 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2021 г. – печалба в размер на 293 хил. лв.;
- за 2022 г. – печалба в размер на 206 хил. лв.;
- за 2023 г. – загуба в размер на 2 хил. лв.

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

„СЪН БС“ ООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2024 г. – 2054 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Дебелт“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през 2026 г. и очакванията са годишното производство през същата година да е в размер на 48 120 MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода от 2026 г. до 2054 г. е в размер на 1 338 421 MWh, при средногодишната деградация от 0,3%. Очакванията са произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД чрез сключването на договор с търговец на електрическа енергия. Прогнозните количества електрическа енергия са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVsyst, разработена въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни.

- цените по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия на свободен пазар варират от 128,27 лв./MWh през 2026 г. до 169,48 лв./MWh през 2054 г. За определяне на цените, по които ще бъдат реализирани произведените количества електрическа енергия са разгледани и очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на фючъри за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране.

Разходите за амортизации на активите са определени при прилагане на линеен метод, като годишният разход за амортизация е определен в размер на 1 512 хил. лв.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW	25
2.	Стойност на инвестицията, хил. лв.	44 547
2.1.	Собствени средства, хил. лв.	13 367
2.2.	Привлечени средства, хил. лв.	31 180
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. лв.	1 781,88

Видно от финансовия модел за периода до 2054 г., дружеството прогнозира приходите от продажба на електрическа енергия да се увеличават от 6 221 хил. лв. през 2026 г. до 7 556 хил. лв. през 2054 г. или общо за периода да реализира приходи от дейността в размер на 199 168 хил. лв. Прогнозните разходи за периода са в размер на 49 267 хил. лв., като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода до 2039 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на договор за кредит с финансиращи институции. При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения, включително тези към финансиращите институции, съгласно условията, посочени в проекта на договора.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени въз основа на данните, предоставени от дружеството, са както следва:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): 9,51%;
- Нетна настояща стойност (NPV) – 23 006 хил. лв.;
- Срок на откупуване на инвестицията: 10 години.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина, а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR = 9,51%) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = 5,50\%$).

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект на „СЪН БС“ ООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на енергийния обект. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри, дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци.

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

„СЪН БС“ ООД е представило в КЕВР следното:

- По отношение изграждането на ФЕЦ „Дебелт“ с номинална мощност от 25 MW и повишаваща подстанция 33/110 kV, „СЪН БС“ ООД е изпълнило изискванията на нормативната уредба по околната среда за одобряване на енергийния проект, а именно, на основание чл. 81, ал. 1, т.2 и чл.93, ал.1 във връзка с ал.3 и ал.5 от Закона за опазване на околната среда и получено становище от РЗИ - с изх. № 10-129-7 от 28.07.2022 г., Регионалната инспекция по околната среда и водите – Бургас с Решение № БС-106-ПР от 09.08.2022г. за преценяване на необходимостта от извършването на екологична оценка, е постановила да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение: „Изграждане на подстанция Ср.Н/110 kV с мощност 25 MW и фотоволтаична централа“ в имот с идентификатор 20273.61.189 по КК в землището на село Дебелт, местност „Арпа Дере“, община Средец, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда, природни местообитания, популации и местообитания на видове и човешкото здраве;

- С оглед условията за присъединяване на ФЕЦ „Дебелт“, определени в Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР110-3071 от 03.06.2024 г., сключен между „СЪН БС“ ООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и на основание чл. 93, ал. 1 и т.1 във връзка с ал.3 и ал.6 от Закона за опазване на околната среда и получено становище от РЗИ – Бургас с изх. № 10-184-1 от 11.05.2023 г., Регионалната инспекция по околната среда и водите – Бургас с Решение № БС-78-ПР от 09.06.2023 г. за преценяване на необходимостта от извършването на екологична оценка, е постановила да не се извършва

оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение: „Изграждане на нов въздушен присъединителен електропровод 110 kV“ от нова подстанция в ПИ с идентификатор 20273.61.189 по КК на с. Дебелт, община Средец до подстанция „Дебелт“, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда, природните местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони и човешкото здраве.

Изказвания по т.10.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 22.11.2024 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание от 27.11.2024 г. На 05.12.2024 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел г-н Златин Димов, в качеството му на управител на дружеството, който е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1, чл. 18, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „СЪН БС“ ООД с ЕИК 147229672, със седалище и адрес на управление: Р България, област Бургас, община Средец, с. Дебелт, п.к. 8314., ул. „Казармен лагер“,

ЛИЦЕНЗИЯ за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 25 MW (АС), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение.

Ив. Н. Иванов обърна внимание, че Комисията издава лицензия за 25 MW (АС). Заявителят е предвидил въвеждането в експлоатация за 01.03.2026 г., т.е. има 14 месеца за реализация на издадената лицензия и след това са поиска разрешение за въвеждане в експлоатация.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1, чл. 18, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „СЪН БС“ ООД с ЕИК 147229672, със седалище и адрес на управление: Р България, област Бургас, община Средец, с. Дебелт, п.к. 8314., ул. „Казармен лагер“,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-795-01 от 12.12.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 25 MW (АС), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-795-01 от 12.12.2024 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-795-01 от 12.12.2024 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**По т.1. както следва:**

1. Издава на „Репоток“ ООД, ЕИК 207902464, лицензия № Л-794-15 от 12.12.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Репоток“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1353 от 05.12.2024 г. относно извънредна проверка на „Синергон Енерджи“ ООД, „Електрохолд Трейд“ ЕАД, „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД, „Сток Енерджи“ ЕООД, „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, „Електрохолд Продажби“ ЕАД, „ЕВН Трейдинг Саут Ййст Юръп“ ЕАД, „Ел Бонус“ ЕООД, „Енерджи МТ“ ЕАД, „Ф Инвест“ ЕООД, „Проакт“ ООД, „РИТЪМ-4-ТБ“ ООД, „Енерджи Съплай“ ЕООД, „Номад Енерджи Къмпани“ ЕООД и „Енергео“ ЕООД относно предприети от дружествата действия по възстановяване на заплатени от членовете на съответните балансиращи групи разходи за небаланси.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1374 от 06.12.2024 г. относно планова проверка на „Топлофикация Русе“ АД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-281 от 09.10.2024 г., изменена със Заповед № 3-Е-329/ 12.11.2024 г.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1355 от 05.12.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-148 от 21.11.2024 г. на „Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.12.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1356 от 05.12.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-155 от 27.11.2024 г. на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л., 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 17.12.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л., 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;

По т.6. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1354 от 05.12.2024 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-158 от 28.11.2024 г. на „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД, 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 17.12.2024 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД, 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.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1380 от 09.12.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-145 от 18.11.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД.

2. Разрешава на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД да сключи с „Банка ДСК“ АД анекс към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-145 от 18.11.2024 г.

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

По т.8. както следва:

1. Продължава срока на лицензия № Л-194-15 от 28.11.2005 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, издадена на „Енерджи Маркет“ АД с ЕИК 131200181, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Република България, 1000 гр. София, общ. Столична, район „Средец“, 1000 гр. София, ул. „Неофит Рилски“ № 55, ет. 1, ап. 12 с 10 (десет) години.

2. Одобрява на „Енерджи Маркет“ АД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.9. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1381 от 09.12.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-152 от 22.11.2024 г. за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „АРАТИДЕН“ ЕООД.

2. Разрешава на „АРАТИДЕН“ ЕООД, с ЕИК 203137732, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, бул. „Никола Й. Вапцаров“ № 35, Бизнес център Лозенец, ет. 7, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Аратиден“, етап II с инсталирана мощност 93,700 MW (АС мощност), в поземлени имоти с идентификатори: 38432.1.8, 38432.1.102, 38432.1.103, 38432.1.106, 38432.1.107, 38432.2.188, 38432.2.189, 38432.2.199, 38432.2.191, 38432.2.207, 38432.2.194, 38432.2.130, 38432.3.103, 38432.3.104, 38432.4.84, 38432.4.85, 38432.5.118, 38432.5.119, 38432.5.120, 38432.5.121, 38432.6.116, 38432.6.117, 38432.20.88, 38432.20.7, 38432.21.209, 38432.21.207, 38432.21.201, 38432.21.211, 38432.21.28, 38432.21.31, 38432.22.437, 38432.23.277, 38432.23.298, 38432.23.288, 38432.23.293, 38432.23.294, 38432.23.295, 38432.23.289, 38432.23.291, 38432.23.299, 38432.23.302, 38432.23.304, 38432.24.411, 38432.24.412, 38432.24.408, 38432.24.407, 38432.24.403, 38432.24.404, 38432.24.405 и 38432.24.174, всичките находящи се в землището на село Коняво, местностите: „Деляница“, „Синяво“, „Ридо“, „Брежине“, „Черешите“, „Чешмето“, „Мушини падини“, „Чубрина могила“, „Лулите“, „Г. друм“, „Крайни рид“, „Среден рид“, „Орехите“, Под търлите“, „Друмо“, „Чуката“, „Трати ребра“, „Маркова стъпка“, „Разкръското“ и „Конявско“, община Кюстендил, област Кюстендил.

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

По т.10. както следва:

1. ИЗДАВА на „СЪН БС“ ООД с ЕИК 147229672, със седалище и адрес на управление: Р България, област Бургас, община Средец, с. Дебелт, п.к. 8314., ул. „Казармен лагер“,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-795-01 от 12.12.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 25 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-795-01 от 12.12.2024 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-795-01 от 12.12.2024 г., приложение и неразделна част от това решение.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Л-794 от 12.12.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-140 от 04.11.2024 г. от „Репоток“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1353 от 05.12.2024 г. относно извънредна проверка на „Синергон Енерджи“ ООД, „Електрохолд Трейд“ ЕАД, „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД, „Сток Енерджи“ ЕООД, „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, „Електрохолд Продажби“ ЕАД, „ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юрп“ ЕАД, „Ел Бонус“ ЕООД, „Енерджи МТ“ ЕАД, „Ф Инвест“ ЕООД, „Проакт“ ООД, „РИТЪМ-4-ТБ“ ООД, „Енерджи Съплай“ ЕООД, „Номад Енерджи Къмпани“ ЕООД и „Енергео“ ЕООД относно предприети от дружествата действия по възстановяване на заплатени от членовете на съответните балансиращи групи разходи за небаланси.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1374 от 06.12.2024 г. относно планова проверка на „Топлофикация Русе“ АД, в изпълнение на Заповед № З-Е-281 от 09.10.2024 г., изменена със Заповед № З-Е-329/ 12.11.2024 г.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1355 от 05.12.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-148 от 21.11.2024 г. на „Дарк Матър Трейдинг“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1356 от 05.12.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-155 от 27.11.2024 г. на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л., 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“.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1354 от 05.12.2024 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-158 от 28.11.2024 г. на „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1380 от 09.12.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-537 от 12.12.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-145 от 18.11.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД.

8. Решение на КЕВР № И5-Л-194 от 12.12.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-75 от 14.06.2024 г., подадено от „Енерджи Маркет“ АД за продължаване на срока на лицензия № Л-194-15 от 28.11.2005 г., издадена за дейността „търговия с електрическа

енергия“.

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1381 от 09.12.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-538 от 12.12.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-152 от 22.11.2024 г. за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „АРАТИДЕН“ ЕООД.

10. Решение на КЕВР № Л-795 от 12.12.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-142 от 07.11.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „СЪН БС“ ООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт